Estudio para análisis de falla EAF 205/2023

"Desconexión forzada de la línea 66 kV San Fernando - Puquillay"

Fecha de Emisión: 26-05-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	07/05/2023
Hora	21:23
Consumos desconectados (MW)	9.95
Demanda previa del sistema (MW)	9921
Porcentaje de desconexión	0.100 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	66 kV Placilla - Puquillay / LT307CI1TR01----T058
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Ivan Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	66 kV Placilla - Puquillay / LT307CI1TR01----T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Ivan Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B4 de S/E San Fernando, correspondiente a la línea 66 kV San Fernando - Puquillay, por operación de su función de distancia con reconexión automática exitosa y posterior reencendido de la falla.

De acuerdo con los registros de la protección del paño operado, habrían ocurrido 2 fallas, la primera, con reconexión automática exitosa, a 17 km desde S/E San Fernando y la segunda a 5 km desde S/E San Fernando. La empresa CGE Transmisión S.A. indica dos hallazgos de posibles causas de falla en la línea: uno en la estructura N°18, donde se encuentra un conjunto de aislación con señal de descarga y daños, y otro en la estructura N°132, donde se encuentra ave en piso y conductores con señales de descarga. CGE Transmisión S.A. no indicó la ubicación relativa a S/E San Fernando o S/E Puquillay de estos hallazgos.

d.2 Fenómeno Físico:

ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo y otro).

La empresa CGE Transmisión S.A. remitió probatorios para acreditar el fenómeno físico que dio origen a la falla.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 129_2021	Falla en línea 66 kV Talca - Villa Alegre	10-05-2021	CGE S.A. indica que el relé GE-D60 de la S/E Constitución, paño B1 (Sistema 1), en una falla anterior del 21 de abril de 2021, ya había presentado una detección errónea en dirección reversa de una corriente residual de falla, por lo que se realizó una corrección el 11-05-2021 de acuerdo con SD N°2021040734. No obstante, el desempeño del relé GE-D60 no afectó al comportamiento del resto de las protecciones eléctricas encargadas del despeje de la falla ocurrida en la línea.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.
EAF 133_2021	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	14-05-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 134_2021	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	16-05-2021	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.
EAF 141_2021	Falla en línea 110 kV Quillota - Marbella	24-05-2021	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 157_2021	Falla en línea 66 kV Illapel - Punitaqui	08-06-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 186_2021	Falla en línea 66 kV Maule - Talca N°2	12-07-2021	La empresa CGE S.A. indica que se realizaron trabajos de mejora en el tramo comprendido entre las estructuras N°27 a N°31, instalando un nuevo aislador Line Post bajo el último aislador existente.	La empresa CGE S.A. indica que se realizará estudio para incorporar reconexión automática a las líneas Maule - Talca N°1 y N°2.
EAF 243_2021	Falla en línea 66 kV Penco - Lirquén	26-08-2021	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 247_2021	Desconexión de línea 66 kV Los Ángeles - Angol	29-08-2021	La empresa CGE S.A. indica que se realizó el reemplazo del aislador asociado a la estructura N°84. Lo anterior, mediante desconexión de curso forzoso N°2021075405 efectuada posteriormente, dentro de la misma jornada.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 311_2021	Desconexión de la barra 66 kV de S/E Constitución	16-10-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 336_2021	Desconexión forzada de la barra 13.8 kV de S/E Talca	05-11-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 349_2021	Desconexión forzada de la barra 23 kV N°1 de S/E Constitución	20-11-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 370_2021	Apertura del interruptor 52ET2 de S/E Monte Patria	11-12-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 029_2022	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E San Vicente de Tagua Tagua	29-01-2022	Se normalizará la sincronización horaria de los relés de protección SEL-387 y SEL-551 del paño CT1, esto es la conexión física hacia el reloj SEL-2407 durante el mes de marzo 2022. El pararrayos se encuentra energizado y sin problemas para mantenerse en servicio, el cual se considera reemplazar durante el mes de abril 2022.	No se indican.
EAF 054_2022	Falla en línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal	15-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizó el reemplazo del aislador dañado en la estructura N°21 de la línea 66 kV Punta de Cortés - Cachapoal N°1.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 088_2022	Falla en línea 66 kV La Palma - Villa Alegre	15-03-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 088_2022	Falla en línea 66 kV La Palma - Villa Alegre	15-03-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 174_2022	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Caldera	01-05-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 185_2022	Desconexión de transformadores 66/15 kV de S/E Malloa	13-05-2022	No aplica.	No aplica.
EAF 199_2022	Falla en barra 66 kV de S/E Constitución	23-05-2022	No aplica.	No aplica.
EAF 214_2022	Falla en línea 66 kV Monterrico - Cocharcas	05-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se realizará la instalación de disuasivos de ave en la estructura N°19 de la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas el 29/06/2022, según SD N°2022053277.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no se consideran acciones correctivas.
EAF 298_2022	Desconexión forzada de línea 66 kV Parral - Cauquenes	18-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: No aplica, debido a que se debió a una falla de naturaleza transitoria que no provoca daños a las instalaciones. Se realizó la instalación de elementos disuasivos de ave en vano 135-136 el jueves 28-07-2022 y viernes 29-07-2022, con solicitudes N°2022065213 y N°2022065215.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 367_2022	Falla en línea 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes	03-10-2022	No aplica.	No aplica.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 412_2022	Desconexión forzada de línea 154 kV Concepción - Alonso de Ribera	08-11-2022	- Inhabilitar la protección de distancia electromecánica SLY81A 13D (sistema 2) en paño A7 de S/E Concepción, para realizar pruebas y evaluar su desempeño, considerando que existe un segundo sistema de protección que consiste en una diferencial de línea entre los interruptores 52A7 de S/E Concepción y los interruptores 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera, implementadas en un relé digital SEL-387. - Instalación de desviadores de vuelo en la línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo, entre las estructuras E19 y E20.	- Remplazo de la protección de distancia electromecánica SLY81A 13D (sistema 2) en paño A7 de S/E Concepción, por una protección de distancia digital.
EAF 487_2022	Desconexión forzada del transformador N°4 66/15 kV de S/E Talca	23-12-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Dada la saturación detectada en la corriente de la fase C del lado de media tensión, se realizará una revisión del alambrado secundario de TTCC asociados a Paño CT4"*.	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 030_2023	Falla en la línea 66 kV Illapel - Combarbalá	26-01-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Al momento de los hechos, personal de CGE Transmisión se encontraba en subestación Combarbalá (por faenas programadas asociada a LT 66 kV El Sauce – Combarbalá) y observó que algo había ocurrido en un pararrayos asociado al paño de transformación T1, por ende, la falla fue asociada inmediatamente a este hecho.* *Con esta información, se realizan maniobras locales para aislar equipo y se normalizan los consumos desde paño de transformación T3.* *Se ejecutan pruebas al transformador de poder T1, a los pararrayos y elementos fusibles que protegen al paralelo T1-T2. De dichas pruebas se determina que transformador, fusibles y pararrayos se encuentran íntegros para una nueva energización, con excepción del pararrayos asociado a Fase 1 del transformador T1.* *Se ejecutan maniobras para normalizar topología.* *El día 31 de enero se acude a la subestación Illapel para extraer eventos del paño B1, y al revisar esta información, se deduce que el día de la falla habrían ocurrido 2 eventos distintos, ya que la información de ambas operaciones no tenía misma fase fallada ni distancia de falla.* *Se solicita revisar LT por primer evento del relé, con distancia de falla 2,41 Km., desde S/E Illapel y se encuentra a los pies de estructura N°249 un ave muerta y descargas en aislación de fase 3"*.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Se realizará el reemplazo de pararrayos afectado en el transformador N°1 de S/E Combarbalá."*.
EAF 033_2023	Falla en línea 66 kV Coronel – El Manco	29-01-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Se detectó una diferencia horaria en el relé SEL-311C del paño BT6, el cual fue corregido durante la descarga de datos.* *En el relé SEL-311C del paño B1 de S/E El Manco se incluyó en los registros secuenciales las variables 79LO, 79RS y 79CY".*	No se indican.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 084_2023	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Tumbes	20-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: *"Se realiza sincronización reloj satelital y MCP1000 al momento de realizar la descarga de los eventos".*	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: *"Reemplazo de pararrayos dañado y mediciones eléctricas al interruptor y aislación asociada al BBCC de S/E Tumbes".*
EAF 133_2023	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E El Peñón	19-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Se analizan eventos. Ya realizado. Se realizan maniobras para aislar el banco de CCEE de la barra MT 23 kV en S/E El Peñón. Realizado el día de la falla. Inspección exhaustiva del banco de condensadores".*	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Incorporación de sincronización horaria al relé SEL-311C en banco de CCEE. Pruebas eléctricas a todos los equipos del banco de CCEE. Reemplazo de equipos dañados según protocolos de pruebas ejecutadas. Sellar todas las posibles entradas de roedores con Espuma de Poliuretano Expansiva."*
EAF 145_2023	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E La Portada	29-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: *"El 29/03/2023 posterior a la falla se realiza el retiro carro interruptor desde celda paño E14 en S/E La Portada y se realiza transferencia de cargas de Alimentador Adasa a otros alimentadores de S/E La Portada, debido a la indisponibilidad operacional de interruptor 52E14 afectado por falla y con daños no reparables en lo inmediato."* *"El 29/03/2023 desde las 17:00 horas en adelante se realiza sellado de accesos por ductos y trincheras que permiten entrada de roedores a switchgear de celdas, en sala eléctrica de S/E La Portada."* *"Centro de control Transmisión informa a CEN la necesidad de utilizar el paño 52ET2 actualmente disponible en SE La Portada y con esto recuperar los consumos afectados, lo cual requiere trabajos en media Tensión para conexión de cargas a 52ET2, configuración de Protección asociada con ajustes similares a 52E14 para la carga a conectar y pruebas del relé utilizado."* *"Se detecta un aumento descontrolado de roedores en los alrededores de S/E La Portada, por lo cual se tomará contacto con propietario de Arenera aledaña, para solicitar su acción con relación a ejecutar desratizaciones permanentes en sus instalaciones."*	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: *"Establecer comunicaciones con autoridades sectoriales dando a conocer del establecimiento de tomas irregulares tanto para vivienda como faenas de tipo industrial que generan desechos que atraen atraídos roedores, los que posteriormente se desplazan a la Subestación."* *"Debido a la proliferación de roedores en las cercanías de la SE La Portada, se aumentará la frecuencia actual de dos meses de desratizado de la instalación, que en adelante se realizará cada un mes."* *"Se realizará sellado de ductos y trincheras en patio de Subestación La Portada."*
EAF 146_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Tumbes	29-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "El día 03/04/2023 de realizó Control de plagas en S/E Tumbes. Se adjuntan informes en los anexos".	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se incorporará en el plan de inversiones el reemplazo de las protecciones electromecánicas a digitales para mejorar la reportabilidad de eventos".

<u>Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación</u>: No se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

e. Detalles de la instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla

El elemento donde se produjo la falla que dio origen a la desconexión forzada, corresponde a la estructura N°132 de la línea 66 kV Placilla - Puquillay. Respecto de esta línea, la empresa propietaria declara las siguientes características en la plataforma Infotécnica:

Parámetro	Tramo Placilla – Est. 153A 66 kV C1	Tramo Est. 153A – Puquillay 66 kV C1
Longitud del conductor [km]	6.159	0.156
Temperatura de diseño del conductor en régimen permanente [°C]	75	75
Límite térmico permanente en verano con sol 25°C [kA]	0.582	0.676
Tipo de conductor	AAAC	AAAC
Sección del conductor [mm2]	235.82	235.8
Número de conductores por fase	1	1

La empresa CGE Transmisión S.A. no remitió los mantenimientos realizados en los últimos 24 meses sobre el elemento fallado.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. indica que cada uno de los alimentadores afectados por la falla posee una ubicación "urbana / rural".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor o caso fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

06308: Placilla.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (09-05-2023)	Informe de 5 días (12-05-2023)
CGE S.A.	12-05-2023	12-05-2023
CGE Transmisión S.A.	07-05-2023	17-05-2023
STS S.A.	07-05-2023	No remitido

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
66 kV San Fernando - Puquillay	Transmisión zonal	San Fernando - Placilla	21:23	10:35 08-05-2023
66 kV San Fernando - Puquillay	Transmisión zonal	Placilla - Puquillay	21:23	02:23 08-05-2023

- Los horarios corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
Nancagua	Nancagua / C1	Nancagua	4.15	0.042	3301	21:23	22:26	22:26
Nancagua	Puquillay / C2	Chimbarongo	0.03	0.000	97	21:23	22:26	22:26
Nancagua	Puquillay / C2	Chépica	1.65	0.017	4040	21:23	22:26	22:26
Nancagua	Puquillay / C2	Nancagua	0.73	0.007	1319	21:23	22:26	22:26
Placilla	Placilla / C1	Nancagua	0.88	0.009	1148	21:23	23:20	23:20
Placilla	Placilla / C1	Placilla	0.51	0.005	367	21:23	23:20	23:20
Placilla	Peñuela / C2	Placilla	2.00	0.020	3244	21:23	23:20	23:20
		Total:	**9.95 MW**	**0.100 %**	**13516**			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Nancagua	Nancagua / C1	CGE	Regulado	4.15	1.05	1.05	4.36
Nancagua	Puquillay / C2	CGE	Regulado	0.03	1.05	1.05	0.03
Nancagua	Puquillay / C2	CGE	Regulado	1.65	1.05	1.05	1.73
Nancagua	Puquillay / C2	CGE	Regulado	0.73	1.05	1.05	0.77
Placilla	Placilla / C1	CGE	Regulado	0.88	1.95	1.95	1.72
Placilla	Placilla / C1	CGE	Regulado	0.51	1.95	1.95	0.99
Placilla	Peñuela / C2	CGE	Regulado	2.00	1.95	1.95	3.90

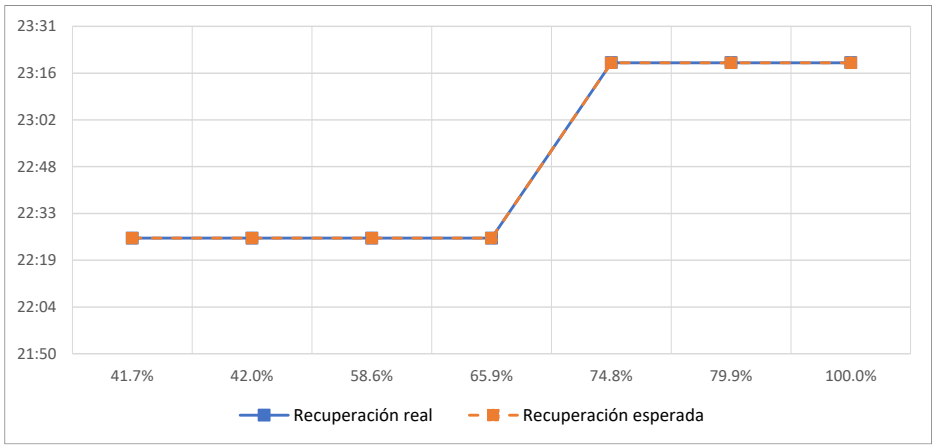
Clientes Regulados : 13.50 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 13.50 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre el horario de recuperación real y el horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	7.96	1.95	4.08
Último 20 %	1.99	1.95	1.02
100 % Total	9.95	1.95	5.10

4. Descripción de las configuraciones en los momentos previo y posterior a la falla

Demanda del sistema previo a la falla: 9921 MW.

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Angamos (ANG1 y ANG2), Campiche (U1), Canutillar (U1 y U2), Cipreses (U3), Guacolda (U5), Mejillones (CTM3), Nehuenco (TG1+TV1 y TG2+TV2), Nueva Renca (TG+TV), Pehuenche (U1) y Tocopilla (U16).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 07 de mayo de 2023.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 07 de mayo de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 07 de mayo de 2023.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de mayo de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, los consumos de S/E Nancagua era abastecidos de forma radial desde S/E San Fernando. De acuerdo con el registro histórico del SCADA del Coordinador, el desconectador 89B2 de S/E Paniahue, correspondiente al tramo 66 kV Paniahue - Nancagua, se encontraba abierto.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes adicionales presentados por CGE Transmisión S.A.:

"A las 21:23 horas del domingo 07 de mayo de 2023, el Centro de Operaciones de Transmisión de CGE Transmisión SA informa la desconexión forzada por protecciones de interruptor 52B4 de SE San Fernando asociado a la línea 66kV San Fernando –Paniahue.

Mediante maniobras operaciones y apoyado por los registros de distancia de la protección en SE San Fernando se logra la recuperación de los consumos de SE Nancagua vía redes de 66 kV desde SE Portezuelo.

Mediante maniobras de recuperación de consumos en MT, se recuperan los consumos de SE Placilla en su totalidad desde 52C1 Cto. Nancagua de esta SE Nancagua.

Una vez recuperados los consumos en su totalidad, se procede con la revisión de las instalaciones mediante el apoyo de tres brigadas livianas quienes inspeccionan de manera simultánea los tramosL66kV San Fernando-Placilla y L66kV Placilla-Puquillay.

Aproximadamente a las 02AM se finaliza la inspección del tramo L66kV Placilla-Puquillay y barra de SE Placilla sin encontrar novedades con lo cual se procede con su energización de prueba en vacío exitosa y su energización final.

Mientras se continua con la inspección de L66kV San Fernando-Placilla, personal detecta indicios de descarga y daños en la aislación en estructura N°18 sin indicios de causal por lo cual se coordina el apoyo de una brigada pesada para su revisión y reemplazo.

Una vez realizado el reemplazo, se procede con la energización de prueba de la línea y su respectiva normalización de topología.

No obstante, lo anterior, se coordina una revisión durante los días martes 09 y miércoles 10 del presente mediante el apoyo de inspección pedestre e inspección con Dron, de lo cual, se detecta en estructura N°132 de tramo L66kV Placilla-Nancagua, ave con descarga a nivel de piso y descargas en conductor y cruceta. De la revisión se detecta que la aislación y el conductor se encuentra sin daños relevantes".

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

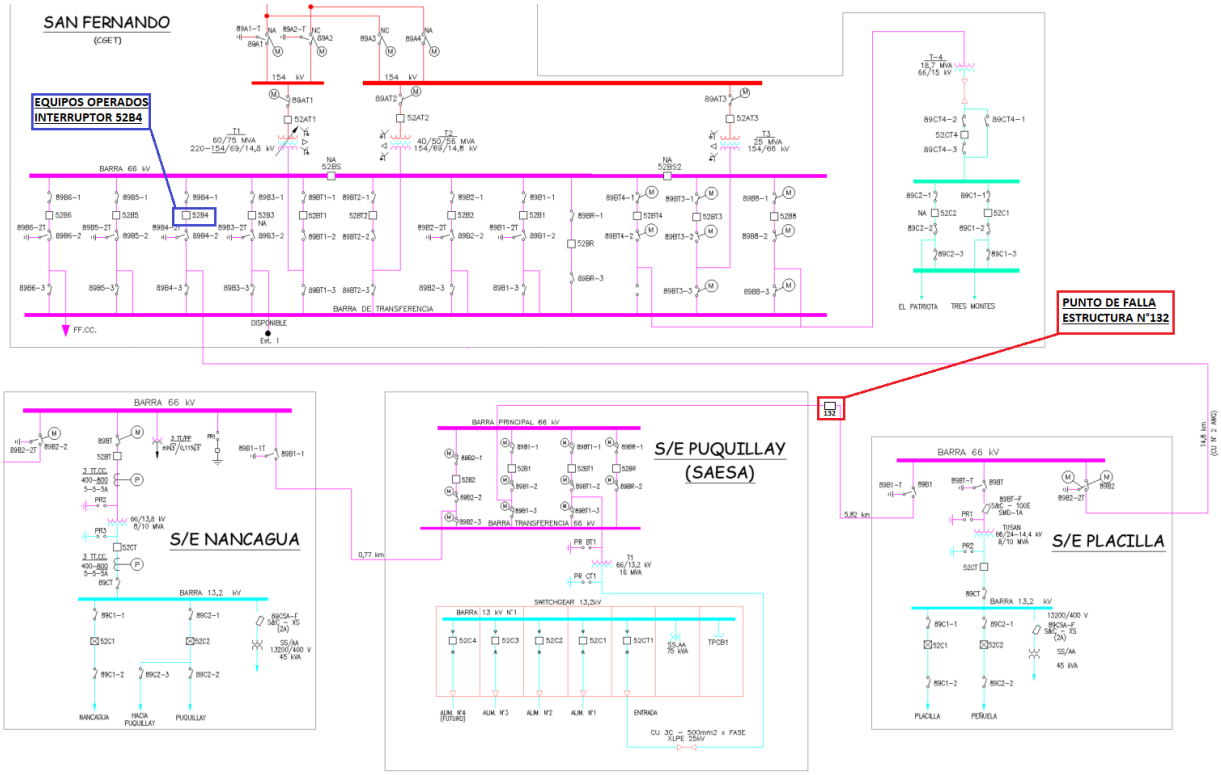
La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Se realiza reemplazo de aislación con descarga en estructura N°18 de L66kV San Fernando-Placilla detectada en inspección pedestre realizada la madrugada del 08/05/2023 en momentos de la emergencia.*

Además, se realiza inspección pedestre e inspección con dron a L66kV San Fernando-Placilla y L66kV Placilla-Puquillay detectando descarga en conductor y cruceta y ave a nivel de piso con descargas".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indican que *"no aplica".*

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



5. Cronología de eventos y la descripción de las causas de los eventos

Hora	Involucrado	Evento
21:23	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B4 de S/E San Fernando, correspondiente a la línea 66 kV San Fernando - Puquillay, por operación de su función de distancia de fase en zona 2.
21:23+	CGE Transmisión	Reconexión automática del interruptor 52B4 de S/E San Fernando.
21:23+	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B4 de S/E San Fernando, correspondiente a la línea 66 kV San Fernando - Puquillay, por operación de su función de distancia de fase en zona 2 por reencendido de la falla.

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07/05/2023	STS	21:37	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Puquillay, correspondiente al tramo 66 kV Nancagua - Puquillay.
07/05/2023	CGET	21:39	Apertura del interruptor de 52BT de S/E Nancagua, correspondiente al lado 66 kV del transformador 66/13.8 kV de la S/E.
07/05/2023	CGET	21:45	Apertura del desconectador 89B2 de S/E Placilla, correspondiente al tramo 66 kV San Fernando - Placilla.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07/05/2023	CGET	22:26	Cierre del desconectador 89B2 de S/E Paniahue, correspondiente al tramo 66 kV Paniahue - Nancagua, energizando en vacío el mencionado tramo y el tramo 66 kV Nancagua - Puquillay.
07/05/2023	CGET	22:26	Cierre del interruptor 52BT de S/E Nancagua, recuperando los consumos afectados de dicha S/E.
07/05/2023	CGET	22:33	Apertura del interruptor 52CT de S/E Placilla, correspondiente al general de barras 13.2 kV de dicha S/E.
07/05/2023	STS	22:35	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Puquillay, correspondiente al tramo 66 kV Puquillay - Placilla.
07/05/2023	STS	22:36	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Puquillay, energizando la barra 66 kV, el transformador 66/13.2 kV y la barra 13.2 kV de dicha S/E.
07/05/2023	CGE	23:20	CGE informa recuperados los consumos de S/E Placilla. Adicionalmente, CGE señala que la recuperación se realizó mediante traspasos de carga a través de redes de media tensión.
08/05/2023	CGET	02:10	CGET realiza recorrido del tramo 66 kV Puquillay - Placilla sin encontrar novedades, por lo cual, se coordina energización en vacío.
08/05/2023	CGET	02:17	Apertura del desconectador 89BT de S/E Placilla, correspondiente al lado 66 kV del transformador 66/13.8 kV.
08/05/2023	STS	02:23	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Puquillay, energizando el tramo 66 kV Puquillay - Placilla y la barra 66 kV de S/E Placilla.
08/05/2023	CGET	02:36	Personal de CGET confirma mediante detector acústico la presencia de tensión en las tres fases de S/E Placilla.
08/05/2023	STS	02:39	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Puquillay, correspondiente al tramo 66 kV Puquillay - Placilla.
08/05/2023	CGET	02:41	Cierre del desconectador 89BT de S/E Placilla, correspondiente al lado 66 kV del transformador 66/13.8 kV.
08/05/2023	CGET	02:44	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Puquillay, energizando el tramo 66 kV Puquillay - Placilla, la barra 66 kV de S/E Placilla y el transformador 66/13.8 kV de S/E Placilla.
08/05/2023	CGET	04:00	Personal de CGE Transmisión S.A. detectó aislación con descarga y saltada en estructura N°18 de la línea 66 kV San Fernando - Puquillay.
08/05/2023	CGET	05:18	Apertura del desconectador 89B4-2 de S/E San Fernando, correspondiente al desconectador lado línea del paño hacia S/E Puquillay.
08/05/2023	CGET	05:23	Cierre del desconectador 89B4-2T de S/E San Fernando, quedando puesto a tierra el extremo San Fernando del tramo 66 kV San Fernando - Placilla.
08/05/2023	CGET	05:37	Cierre del desconectador 89B2-T de S/E Placilla, quedando el tramo 66 kV San Fernando - Placilla puesto a tierra en ambos extremos.
08/05/2023	CGET	08:56	Cierre del interruptor 52CT de S/E Placilla, quedando los alimentadores de dicha S/E alimentados desde su transformador zonal.
08/05/2023	CGET	09:31	Apertura del desconectador 89B2-T de S/E Placilla, desconectando de tierra el extremo Placilla del tramo 66 kV San Fernando - Placilla.
08/05/2023	CGET	09:36	Apertura del desconectador 89B4-2T de S/E San Fernando, desconectando de tierra el extremo San Fernando del tramo 66 kV San Fernando - Placilla.
08/05/2023	CGET	10:31	Cierre manual del desconectador 89B4-2 de S/E San Fernando, correspondiente al desconectador lado línea del paño hacia S/E Puquillay.
08/05/2023	CGET	10:35	Cierre manual del interruptor 52B4 de S/E San Fernando, energizando en vacío el tramo 66 kV San Fernando - Placilla.
08/05/2023	CGET	11:11	Apertura del interruptor 52B4 de S/E San Fernando, para proceder con la normalización de la topología de la zona.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
08/05/2023	CGET	11:20	Cierre del desconectador 89B2 de S/E Placilla, energizando el tramo 66 kV San Fernando - Placilla en vacío.
08/05/2023	STS	11:24	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Puquillay, correspondiente al tramo 66 kV Nancagua - Puquillay, dando inicio a microcorte sobre SS/EE Puquillay y Placilla.
08/05/2023	CGET	11:25	Cierre del interruptor 52B4 de S/E San Fernando, finalizando microcorte y quedando las SS/EE Puquillay y Placilla alimentadas desde S/E San Fernando.
08/05/2023	CGET	12:04	Apertura del interruptor 52BT de S/E Nancagua, dando inicio a microcorte sobre los consumos de dicha S/E.
08/05/2023	CGET	12:05	Apertura del desconectador 89B2 de S/E Nancagua, correspondiente al desconectador del paño hacia S/E Paniahue, desenergizando la barra 66 kV de S/E Nancagua y el tramo 66 kV Nancagua - Puquillay.
08/05/2023	STS	12:05	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Puquillay, correspondiente al tramo 66 kV Nancagua - Puquillay, energizando la barra 66 kV de S/E Nancagua y el tramo 66 kV Nancagua - Puquillay.
08/05/2023	CGET	12:05	Cierre del interruptor 52BT de S/E Nancagua, finalizando el microcorte sobre los consumos de dicha S/E.
08/05/2023	CGET	13:05	Apertura del desconectador 89B2 de S/E Paniahue, quedando desenergizado el tramo 66 kV Paniahue - Nancagua.
08/05/2023	CGET	13:06	Cierre del desconectador 89B2 de S/E Nancagua, quedando el tramo 66 kV Paniahue - Nancagua energizado desde S/E Nancagua y normalizada la topología de la zona.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B4 de S/E San Fernando, correspondiente a la línea 66 kV San Fernando - Puquillay, por operación de su función de distancia con reconexión automática exitosa y posterior reencendido de la falla.

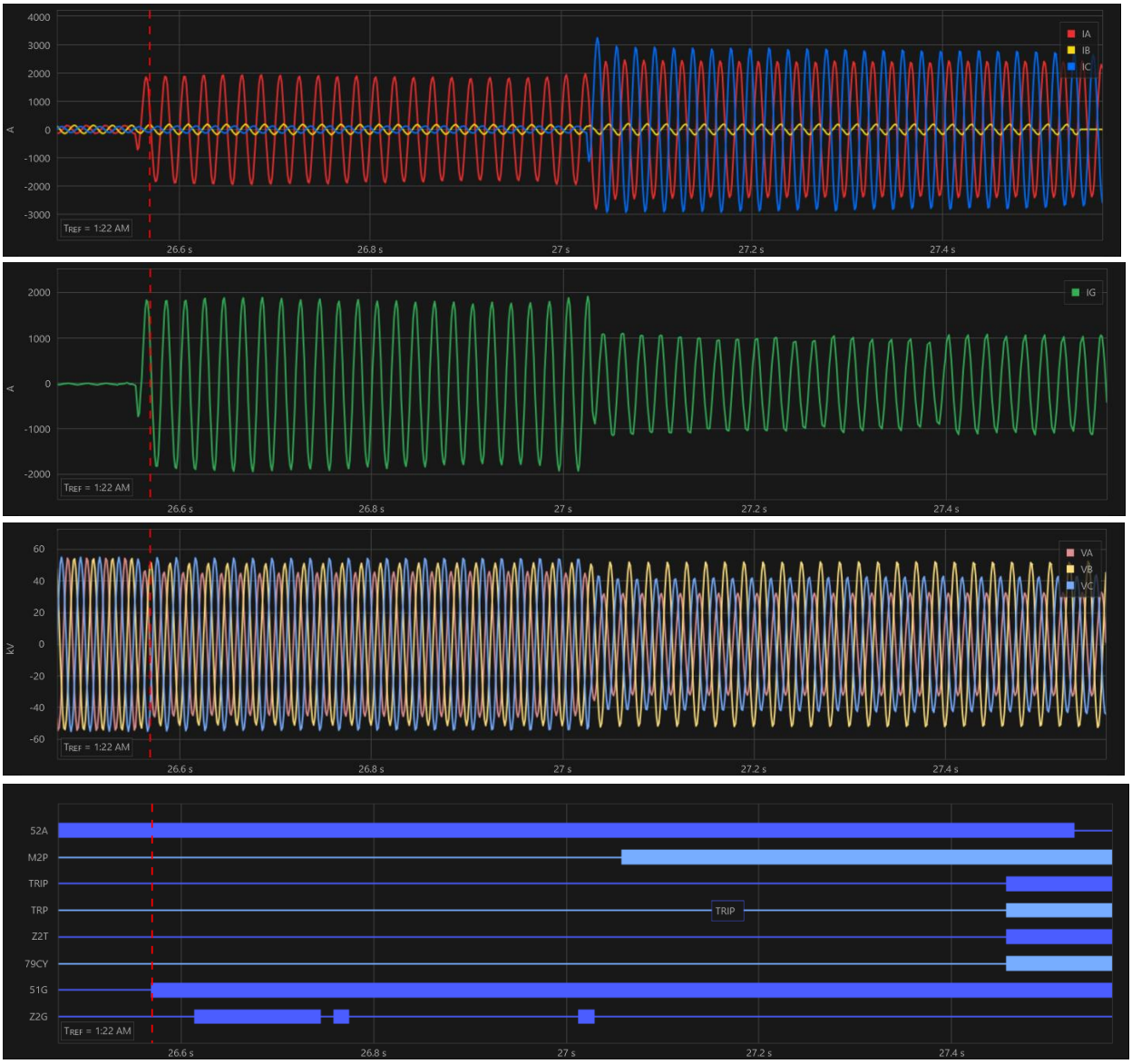
De acuerdo con los registros de la protección del paño operado, habrían ocurrido 2 fallas, la primera, con reconexión automática exitosa, a 17 km desde S/E San Fernando y la segunda a 5 km desde S/E San Fernando. La empresa CGE Transmisión S.A. indica dos hallazgos de posibles causas de falla en la línea: uno en la estructura N°18, donde se encuentra un conjunto de aislación con señal de descarga y daños, y otro en la estructura N°132, donde se encuentra ave en piso y conductores con señales de descarga. CGE Transmisión S.A. no indicó la ubicación relativa a S/E San Fernando o S/E Puquillay de estos hallazgos.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 9.95 MW de consumos en SS/EE Nancagua y Placilla.

Operación de protecciones del paño B4 de S/E San Fernando

El paño B4 de S/E San Fernando, que protege la línea 66 kV San Fernando - Puquillay, posee un simple esquema de protección implementado en un relé SEL 311C, el cual posee funciones de distancia de fase y residual (21/21N), sobrecorriente de fase y residual (51/51N), reconexión automática (79), entre otras.

Registros de la protección SEL-311C, paño B4 de S/E San Fernando, primera operación:



PROT. DISTANCIA Date: 05/08/2023 Time: 01:39:24.319
SE SN FDO LINEA PANIAHUE-RAPEL

FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A

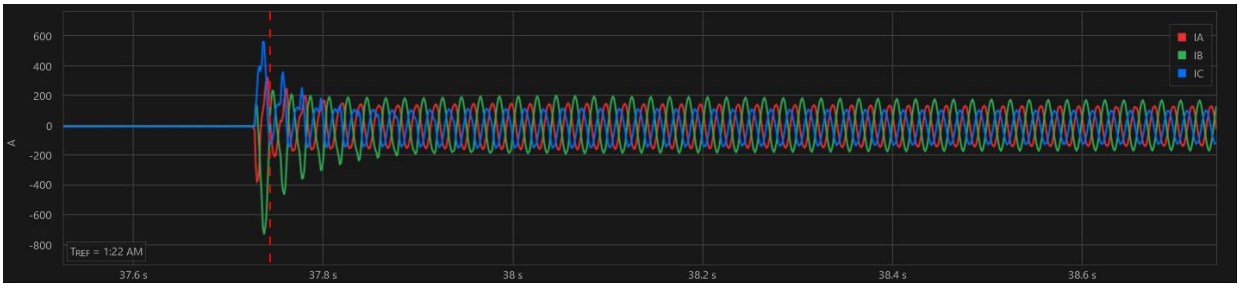
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
70	04/28/2023	23:59:15.062	51P	Deasserted
69	05/08/2023	01:22:26.564	51P	Asserted
68	05/08/2023	01:22:26.569	51G	Asserted
67	05/08/2023	01:22:26.579	Z3G	Asserted
66	05/08/2023	01:22:26.614	Z2G	Asserted
65	05/08/2023	01:22:26.743	Z2G	Deasserted
64	05/08/2023	01:22:26.758	Z2G	Asserted
63	05/08/2023	01:22:26.773	Z2G	Deasserted
62	05/08/2023	01:22:27.013	Z2G	Asserted
61	05/08/2023	01:22:27.028	Z2G	Deasserted
60	05/08/2023	01:22:27.043	Z3G	Deasserted
59	05/08/2023	01:22:27.043	M3P	Asserted
58	05/08/2023	01:22:27.058	M2P	Asserted
57	05/08/2023	01:22:27.457	M2PT	Asserted
56	05/08/2023	01:22:27.457	TRIP	Asserted
55	05/08/2023	01:22:27.457	OUT101	Asserted
54	05/08/2023	01:22:27.457	OUT103	Asserted
53	05/08/2023	01:22:27.457	OUT104	Asserted
52	05/08/2023	01:22:27.457	79CY	Asserted
51	05/08/2023	01:22:27.457	79RS	Deasserted
50	05/08/2023	01:22:27.457	OUT202	Asserted
49	05/08/2023	01:22:27.457	OUT201	Asserted
48	05/08/2023	01:22:27.516	IN101	Deasserted
47	05/08/2023	01:22:27.526	52A	Deasserted
46	05/08/2023	01:22:27.571	M2PT	Deasserted
45	05/08/2023	01:22:27.571	M2P	Deasserted
44	05/08/2023	01:22:27.586	M3P	Deasserted
43	05/08/2023	01:22:27.596	51G	Deasserted
42	05/08/2023	01:22:27.596	51P	Deasserted
41	05/08/2023	01:22:27.796	SOTFE	Asserted
40	05/08/2023	01:22:27.856	TRIP	Deasserted
39	05/08/2023	01:22:27.856	OUT101	Deasserted
38	05/08/2023	01:22:27.856	OUT103	Deasserted
37	05/08/2023	01:22:27.856	OUT104	Deasserted
36	05/08/2023	01:22:27.856	OUT202	Deasserted
35	05/08/2023	01:22:27.856	OUT201	Deasserted

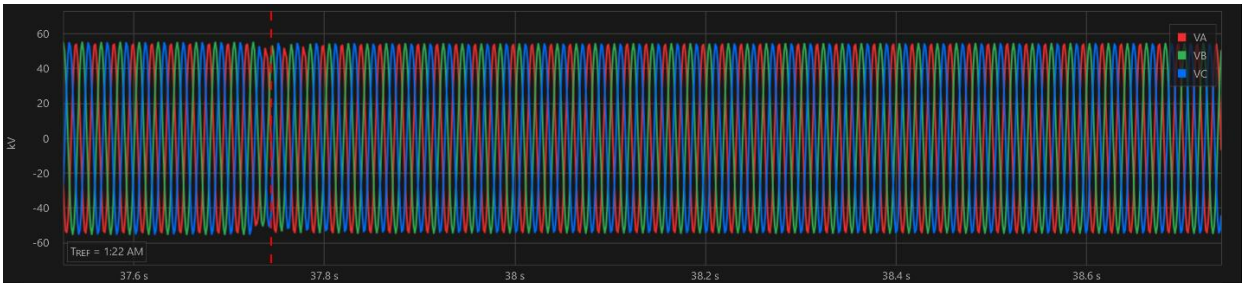
A partir del registro oscilográfico se observa inicialmente, durante unos 480 ms, sobrecorriente en la fase A alcanzando 2 kA de amplitud, junto con un detrimento de la tensión en dicha fase. Luego se observa una evolución de la falla, pues se pasan a observar sobrecorrientes en las fases A y C, con amplitudes de entre 2.5 kA y 3 kA, durante al menos unos 540 ms, junto con un detrimento de las tensiones de dichas fases. Por lo tanto, la falla habría sido inicialmente monofásica para, posteriormente, evolucionar a bifásica a tierra.

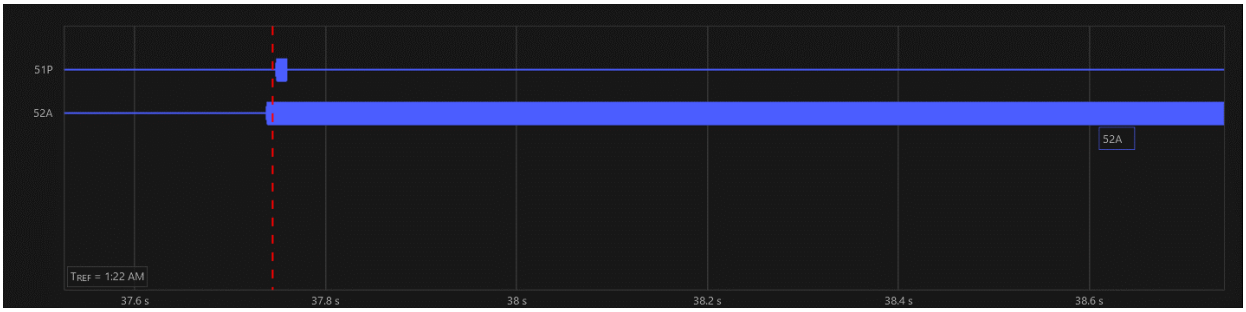
El registro de señales digitales muestra la detección inicial de la falla mediante la función de sobrecorriente residual (elemento “51G”), posteriormente se observan arranques y desactivaciones de la función de distancia residual en zona 2 (señal “Z2G”). Finalmente, una vez que la falla evolucionó a bifásica a tierra, es detectada por la función de distancia de fase en zona 2 (señal “M2P”), operando según sus ajustes en 400 ms y ordenando la apertura del interruptor (señal “TRIP”). Se observa el cambio de estado del interruptor mediante la señal “52A”.

Adicional a lo ya comentado, a partir del registro secuencial de eventos es posible observar que unos 70 ms después de declarada la apertura del interruptor (evento 47), se observa la desactivación del elemento de sobrecorriente de fase (evento 42). Por lo tanto, si este último elemento no tiene retardos en su reposición, el tiempo total de extinción de la corriente de falla desde la salida de la orden de apertura (evento 56) fue de 139 ms.

Registros de la protección SEL-311C, paño B4 de S/E San Fernando, reconexión automática:



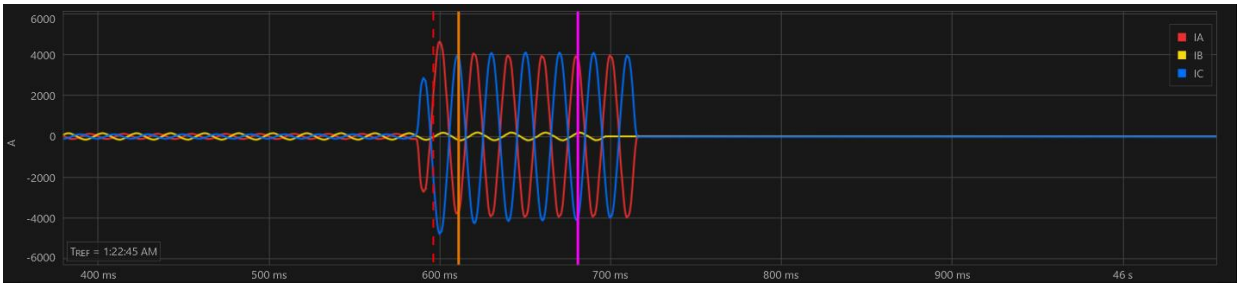


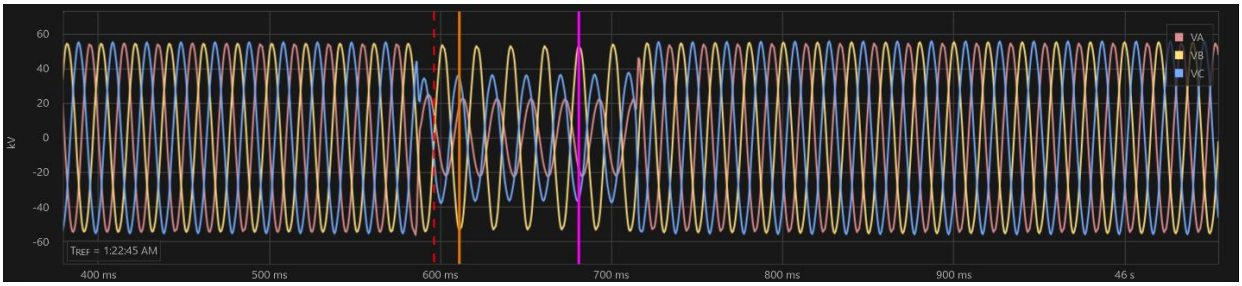


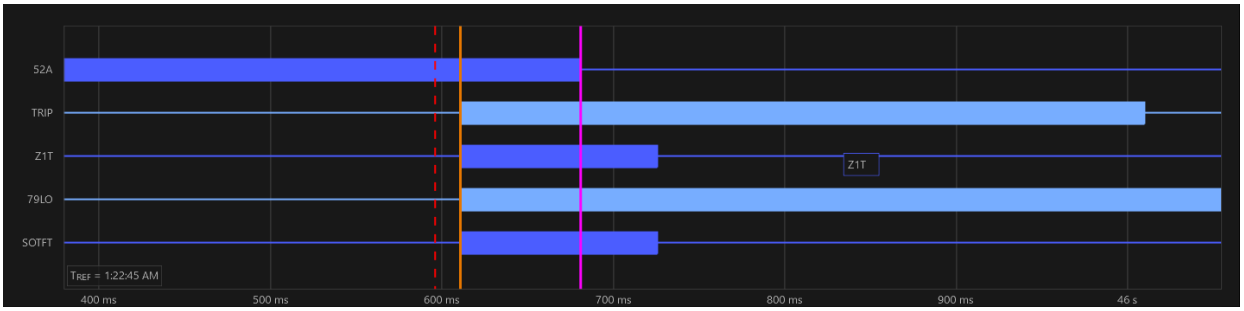
34	05/08/2023	01:22:37.505	CLOSE	Asserted
33	05/08/2023	01:22:37.505	OUT102	Asserted
32	05/08/2023	01:22:37.739	52A	Asserted
31	05/08/2023	01:22:37.739	CLOSE	Deasserted
30	05/08/2023	01:22:37.739	IN101	Asserted
29	05/08/2023	01:22:37.739	OUT102	Deasserted
28	05/08/2023	01:22:37.749	51P	Asserted
27	05/08/2023	01:22:37.759	51P	Deasserted

El registro oscilográfico muestra la reconexión automática del interruptor 52B4 de S/E San Fernando, donde se observan corrientes de inrush, las cuales desaparecen al cabo de unos 250 ms, quedando sólo las corrientes de carga. A efectos prácticos, no se observan variaciones relevantes en las tensiones. El registro de señales digitales da cuenta del arranque y desactivación del elemento de sobrecorriente de fase durante algunos milisegundos producto de las corrientes de inrush, además del cambio de estado del interruptor. Esto último se observa también en el registro de eventos.

Registros de la protección SEL-311C, paño B4 de S/E San Fernando, segunda operación:







26	05/08/2023	01:22:45.592	51P	Asserted
25	05/08/2023	01:22:45.602	M3P	Asserted
24	05/08/2023	01:22:45.612	M2P	Asserted
23	05/08/2023	01:22:45.612	M1P	Asserted
22	05/08/2023	01:22:45.612	SOTFT	Asserted
21	05/08/2023	01:22:45.612	TRIP	Asserted
20	05/08/2023	01:22:45.612	OUT101	Asserted
19	05/08/2023	01:22:45.612	OUT103	Asserted
18	05/08/2023	01:22:45.612	OUT104	Asserted
17	05/08/2023	01:22:45.612	79LO	Asserted
16	05/08/2023	01:22:45.612	79CY	Deasserted
15	05/08/2023	01:22:45.612	OUT202	Asserted
14	05/08/2023	01:22:45.612	OUT201	Asserted
13	05/08/2023	01:22:45.671	IN101	Deasserted
12	05/08/2023	01:22:45.681	52A	Deasserted
11	05/08/2023	01:22:45.726	M2P	Deasserted
10	05/08/2023	01:22:45.726	M1P	Deasserted
9	05/08/2023	01:22:45.726	SOTFT	Deasserted
8	05/08/2023	01:22:45.731	M3P	Deasserted
7	05/08/2023	01:22:45.741	51P	Deasserted
6	05/08/2023	01:22:46.010	TRIP	Deasserted
5	05/08/2023	01:22:46.010	OUT101	Deasserted
4	05/08/2023	01:22:46.010	OUT103	Deasserted
3	05/08/2023	01:22:46.010	OUT104	Deasserted
2	05/08/2023	01:22:46.010	OUT202	Deasserted
1	05/08/2023	01:22:46.010	OUT201	Deasserted

El registro oscilográfico muestra el reencendido de la falla, exhibiéndose corrientes de 4 kA de amplitud en las fases A y C, con un desplazamiento angular de 180° entre ellas. Se observa un detrimento en las tensiones de las mencionadas fases, por lo tanto, se habría generado un cortocircuito bifásico aislado de tierra.

El registro de señales digitales muestra la detección de la falla en zona 1 (señal “Z1T”) coincidente con la operación de la función de cierre contra falla (señal “SOTFT”), la emisión de orden de apertura hacia el interruptor (señal “TRIP”) y el bloqueo de la reconexión automática (señal “79LO”).

El registro oscilográfico y el de señales digitales muestra que desde la emisión de la orden de apertura hacia el interruptor (señal “TRIP”), hasta la extinción de las corrientes de falla, transcurrieron 106 ms aproximadamente.

8. Detalle de toda la información utilizada en la evaluación de la falla

Detalle de la generación programada para el día 07 de mayo de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 07 de mayo de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 07 de mayo de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de mayo de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE S.A., CGE Transmisión S.A. y Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE S.A. y CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

<u>CGE S.A.:</u>

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 48 horas.

<u>CGE Transmisión S.A.:</u>

- Plazo de entrega del Informe de Falla del quinto día.

<u>Sistema de Transmisión del Sur S.A.:</u>

- Entrega del Informe de Falla del quinto día.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

Los incumplimientos del propietario del elemento afectado, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio", no incidieron en el origen y causa de la falla, ni en el desarrollo de las maniobras que permitieron la normalización de servicio.

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa CGE Transmisión S.A., y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto el desempeño de los esquemas de protecciones asociados al paño B4 de S/E San Fernando.

  Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52B4 de S/E San Fernando, aunque con tiempos de apertura más elevados de lo usual.

9.4 Desempeño EDAC

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAC ante este evento.

9.5 Desempeño EDAG

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAG ante este evento.

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

a) Se produjo la apertura automática del interruptor 52B4 de S/E San Fernando, correspondiente a la línea 66 kV San Fernando - Puquillay, por operación de su función de distancia con reconexión automática exitosa y posterior reencendido de la falla.

   De acuerdo con los registros de la protección del paño operado, habrían ocurrido 2 fallas, la primera, con reconexión automática exitosa, a 17 km desde S/E San Fernando y la segunda a 5 km desde S/E San Fernando. La empresa CGE Transmisión S.A. indica dos hallazgos de posibles causas de falla en la línea: uno en la estructura N°18, donde se encuentra un conjunto de aislación con señal de descarga y daños, y otro en la estructura N°132, donde se encuentra ave en piso y conductores con señales de descarga. CGE Transmisión S.A. no indicó la ubicación relativa a S/E San Fernando o S/E Puquillay de estos hallazgos.

   A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 9.95 MW de consumos en SS/EE Nancagua y Placilla

b) No se evidencian reiteraciones del fenómeno físico declarado para la falla en la línea 66 kV San Fernando - Puquillay.

c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la apertura intempestiva.

d) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".

e) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 07 de mayo de 2023.

11. Recomendación respecto de las instalaciones a las cuales el Coordinador Eléctrico Nacional debería solicitar una auditoría

a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

   No se solicitarán.

b) Solicitudes de ampliación de información.

   No se solicitarán.

ANEXO Nº 1

Detalle de la generación programada para el día 07 de mayo de 2023

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**333**	**310**	**305**	**305**	**304**	**303**	**354**	**316**	**285**	**272**	**259**	**255**	**265**	**260**	**256**	**274**	**277**	**372**	**467**	**487**	**547**	**560**	**561**	**524**	**8,447**
CHAPIQUINA	8	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	8	8	8	**97**
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CORRALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PUNTADELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CH-HORNITOS	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	8	8	8	**153**
JUNCAL	7	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	7	**137**
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
BLANCO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
LOSQUILOS	11	10	10	10	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	10	11	11	11	**217**
CHACABUQUITO	7	7	7	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	7	**130**
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	7	5	4	4	3	2	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	7	**141**
ALFALFAL	44	43	43	43	42	41	41	40	40	29	29	28	39	34	28	39	40	41	42	41	41	42	43	43	**934**
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUELTEHUES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VOLCAN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**122**
GUAYACAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**134**
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
FLORIDA-2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**53**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
PUNTILLA	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	**36**
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELLLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**91**
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
LOSMORROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESILLOS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
SAUZAL	28	28	28	28	28	28	28	28	18	17	17	16	16	16	16	16	16	18	28	28	28	28	28	28	**558**
SAUZALITO	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	**86**
CHACAYES	26	26	26	26	26	26	26	26	23	23	23	23	23	23	23	23	23	27	30	30	30	30	30	30	**611**
SANANDRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	6	6	6	6	12	12	12	12	12	**141**
CONVENTOVIEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85	85	85	85	85	85	85	**642**
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	73	73	73	73	73	67	**430**
ELPASO	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	10	10	10	10	10	10	10	10	**150**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
LIRCAY	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**216**
MARIPOSAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
PROVIDENCIA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
RIOCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**34**
ROBLERIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
ANCOA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELDIUTO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
RIOPICOIQUEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEUCHEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43	43	43	18	**145**
MAMPIL	14	5	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	21	21	15	**105**
AILLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLAUQUEREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELCANELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
RIOTRUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMANZANO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAILELFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

CARILAFQUEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
MALALCAHUELLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
BUREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAVINA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
MULCHEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELAGRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PULLINQUE	8	8	8	8	8	8	8	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	8	8	8	8	8	8	**165**
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
HIDROMOCHO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**146**
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**34**
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
ELGALPON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
LICAN	14	8	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	4	16	16	16	16	14	**160**
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
PILMAIQUEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**135**
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**108**
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**130**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALMAR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**18**
CORRENTOSO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
CALLAO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**18**
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**785**	**786**	**806**	**814**	**851**	**977**	**1013**	**1048**	**930**	**770**	**651**	**662**	**708**	**898**	**1005**	**1026**	**1227**	**1863**	**1735**	**1507**	**1410**	**1297**	**1191**	**1217**	**25,175**
PE-TCHAMMA	15	18	29	43	59	73	82	88	70	50	19	7	20	31	32	29	27	30	18	7	5	7	17	38	**814**
PE-SIERRAGORDA	11	15	22	29	37	50	57	60	49	31	24	32	42	51	53	50	49	62	40	17	8	8	15	28	**837**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	4	5	7	9	11	12	14	10	6	2	0	0	0	0	0	38	55	44	29	15	9	6	6	**288**
PE-CERROTIGRE	5	12	12	4	4	4	3	2	6	6	1	1	5	22	53	69	79	110	89	38	23	7	3	0	**558**
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	12	41	95	45	10	2	1	0	0	**215**
PE-CALAMA	5	6	10	12	17	21	22	27	14	5	1	0	27	0	0	0	61	76	52	30	15	10	9	10	**427**
PE-TALTAL	83	84	84	84	84	93	93	91	83	68	65	63	0	61	56	46	39	44	31	30	41	53	62	75	**1511**
PE-ATACAMA	19	26	29	24	20	18	15	13	11	15	23	29	52	78	88	86	88	129	116	104	96	80	52	40	**1251**
PE-SARCO	20	23	23	23	19	17	16	16	13	11	12	16	24	35	50	59	73	115	105	90	74	61	49	45	**988**
PE-CABOLEONES-1	26	24	24	24	23	23	21	22	23	20	18	21	28	40	51	57	65	97	85	68	54	46	39	37	**936**
PE-CABOLEONES-2	21	20	19	18	17	17	16	18	18	15	13	14	19	27	36	43	50	82	78	68	59	49	39	35	**790**
PE-CABOLEONES-3	19	22	22	19	17	18	14	11	9	8	10	15	22	31	43	57	73	117	107	87	70	58	54	55	**958**
PE-SANJUAN	30	34	36	37	37	36	32	32	33	34	36	44	53	69	85	90	94	137	127	110	100	86	70	59	**1499**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	**15**
PE-ELARRAYAN	6	7	6	4	7	11	12	13	13	13	10	11	14	20	26	29	35	52	50	47	47	46	40	38	**557**
PE-TALINAYPONIENTE	5	4	4	4	6	9	11	12	11	8	6	8	11	15	18	18	19	30	31	28	27	26	23	24	**357**
PE-TALINAYORIENTE	2	2	2	2	4	5	6	5	5	4	4	8	16	25	30	31	31	42	36	25	21	18	11	11	**346**
PE-PUNTASIERRA	5	5	6	7	9	11	11	13	11	9	8	10	14	19	22	23	26	38	38	37	35	32	30	32	**450**
PE-LOSCURUROS	1	1	1	1	2	2	3	3	2	2	3	7	13	22	26	24	22	27	22	17	17	14	9	7	**247**
PE-MONTEREDONDO	0	0	0	0	0	1	1	2	5	4	5	4	6	8	8	6	10	12	15	6	18	7	12	12	**143**
PE-PUNTAPALMERAS	1	1	0	1	2	3	4	5	4	3	3	4	6	8	9	10	9	15	17	17	16	13	10	10	**169**
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	4	4	3	3	3	2	2	**41**
PE-CANELA-2	1	1	1	1	1	2	2	3	4	5	6	7	9	12	15	16	16	22	19	17	16	16	14	13	**219**
PE-TOTORAL	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	2	2	3	5	5	6	7	12	12	11	11	10	9	12	**124**
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	**29**
PE-UCUQUER	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	**20**
PE-LAESTRELLA	2	1	2	3	4	5	5	6	5	3	2	1	1	1	2	2	3	7	10	12	13	12	12	14	**127**
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	**34**
PE-CAMPO-LINDO	11	10	10	11	11	13	14	16	15	13	13	13	12	12	11	10	10	18	22	23	21	19	18	20	**346**
PE-ELMAITEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	2	2	2	2	2	3	3	4	4	4	4	5	**79**
PE-NEGRETE	10	10	10	10	11	13	14	15	15	13	12	12	12	12	11	9	9	15	18	19	20	19	18	19	**324**
PE-MESAMAVIDA	15	14	14	13	13	16	17	19	18	15	14	14	13	13	12	10	9	16	20	23	23	24	24	25	**393**
PE-ALENA	30	28	29	30	29	32	31	35	33	27	25	20	17	17	14	12	13	21	26	32	33	34	34	33	**634**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

PE-CUEL	10	10	10	10	10	11	11	11	10	8	6	5	4	4	3	3	3	5	7	8	9	9	10	10	**186**
PE-LOMASDEDUQUECO	18	16	15	15	15	17	19	21	19	15	12	12	11	10	10	8	8	14	18	22	24	25	24	25	**391**
PE-LOSOLMOS	34	33	33	32	34	40	41	41	35	30	23	21	19	17	17	16	17	30	33	36	38	39	41	42	**740**
PE-RENAICO	27	25	24	23	24	29	34	39	38	36	33	33	31	30	27	23	22	34	39	41	44	45	43	43	**785**
PE-RENAICO-2	40	38	36	37	40	47	50	54	51	46	41	41	38	37	34	29	29	48	56	61	65	66	64	68	**1114**
PE-MALLECONORTE	23	21	20	22	24	31	35	36	31	24	19	17	16	16	16	15	16	30	42	47	47	45	43	43	**677**
PE-MALLECOSUR	26	24	23	25	28	36	41	43	37	28	22	19	18	18	18	17	19	36	50	57	57	56	55	57	**810**
PE-SANGABRIEL	57	54	55	57	61	75	80	82	76	68	57	55	49	47	40	35	35	61	73	82	90	95	92	96	**1573**
PE-LAFLOR	10	9	9	9	10	11	12	13	13	11	10	10	9	9	8	7	7	12	14	14	15	15	15	16	**267**
PE-TOLPANSUR	28	26	28	29	31	37	41	44	43	39	34	33	31	30	27	24	23	37	44	49	53	54	52	53	**892**
PE-ELNOGAL	7	7	7	7	7	6	8	6	6	5	5	4	5	5	4	3	4	7	7	7	6	6	5	2	**135**
PE-LOSBUENOSAIRES	8	7	7	7	7	8	9	10	10	9	8	8	7	7	6	5	5	8	10	11	12	12	12	12	**202**
PE-LAESPERANZA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	2	2	4	4	4	4	4	4	5	**85**
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
PE-LEBU	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	**39**
PE-HUAJACHE	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
PE-RAKI	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	**38**
PE-ELARREBOL	8	8	8	7	8	9	9	9	7	6	6	5	3	2	4	3	5	8	7	8	8	3	2	0	**145**
PE-AURORA	53	49	45	41	37	38	35	31	23	17	11	8	7	7	8	9	11	17	18	18	18	17	15	14	**548**
PE-PUELCHESUR	49	48	44	40	36	34	32	28	21	14	10	7	7	6	7	9	11	17	18	20	19	18	14	13	**520**
PE-SANPEDRO	10	10	9	9	9	10	9	8	7	5	4	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	**108**
PE-SANPEDRO-2	15	14	14	13	13	14	13	12	9	7	5	3	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	**151**

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1**	**567**	**3074**	**4370**	**4813**	**4899**	**4876**	**4754**	**4621**	**4488**	**3891**	**1224**	**33**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**41,612**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	4	2	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	5	7	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**51**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	5	7	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**51**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	9	11	11	11	11	11	10	11	10	5	0	0	0	0	0	0	**102**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	8	13	18	20	20	20	20	16	10	3	0	0	0	0	0	0	**149**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	31	92	116	114	110	107	0	0	0	89	39	2	0	0	0	0	0	**700**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	35	63	0	66	66	65	67	67	51	14	0	0	0	0	0	0	**500**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	5	2	1	0	0	0	0	0	0	**53**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	23	75	106	53	111	111	110	111	111	91	34	0	0	0	0	0	0	**935**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	8	61	79	79	79	77	77	0	76	68	21	1	0	0	0	0	0	**626**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	17	65	73	0	73	73	74	75	76	69	27	0	0	0	0	0	0	**623**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	16	29	39	45	49	0	0	0	21	7	0	0	0	0	0	0	**208**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0	**67**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	17	59	77	78	77	76	0	0	0	50	15	0	0	0	0	0	0	**448**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	0	**69**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	4	16	23	24	24	24	0	0	0	14	2	0	0	0	0	0	0	**129**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	12	17	17	0	0	0	0	0	10	2	0	0	0	0	0	0	**61**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	0	0	0	**64**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	20	152	178	183	187	187	197	193	161	155	57	0	0	0	0	0	0	**1670**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	4	38	50	51	50	49	32	0	0	45	11	3	0	0	0	0	0	**332**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	33	40	41	40	39	39	39	39	37	10	0	0	0	0	0	0	**361**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	17	98	136	137	137	138	139	141	140	119	38	0	0	0	0	0	0	**1241**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	33	131	185	186	186	187	184	179	143	150	69	3	0	0	0	0	0	**1635**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	30	39	40	41	39	0	0	0	30	11	0	0	0	0	0	0	**238**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	0	**72**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	8	7	8	0	0	0	8	6	0	0	0	0	0	0	**56**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	15	75	0	90	0	0	0	0	0	70	16	1	0	0	0	0	0	**267**
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	11	12	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	**76**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	11	59	69	69	68	68	68	59	62	58	21	0	0	0	0	0	0	**609**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	12	74	91	92	92	91	89	92	93	81	15	0	0	0	0	0	0	**820**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	4	34	59	59	58	58	58	59	60	52	17	0	0	0	0	0	0	**517**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	26	37	39	39	38	38	37	37	36	17	1	0	0	0	0	0	**346**
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0	**68**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	36	58	61	62	60	60	59	58	52	14	1	0	0	0	0	0	**523**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	24	82	115	119	121	120	118	112	105	84	35	3	0	0	0	0	0	**1038**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	9	13	14	13	13	13	13	13	10	3	0	0	0	0	0	0	**117**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	9	36	54	55	53	52	53	53	53	40	12	0	0	0	0	0	0	**470**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	22	74	107	115	115	114	115	112	101	82	34	0	0	0	0	0	0	**990**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	6	6	5	3	5	5	5	1	0	0	0	0	0	0	**48**
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	7	6	4	6	5	5	1	0	0	0	0	0	0	**53**
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	7	5	3	6	6	5	1	0	0	0	0	0	0	**52**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	6	28	0	41	0	0	41	41	41	34	14	1	0	0	0	0	0	**248**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	7	0	11	0	0	10	10	10	8	4	0	0	0	0	0	0	**61**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	3	27	0	48	47	0	47	48	49	41	16	0	0	0	0	0	0	**325**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	5	46	0	80	0	0	77	77	76	62	16	2	0	0	0	0	0	**441**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	35	44	44	43	43	43	43	42	37	12	0	0	0	0	0	0	**392**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	21	122	171	170	172	158	144	144	166	150	42	0	0	0	0	0	0	**1460**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	3	32	46	47	48	47	47	47	45	33	4	0	0	0	0	0	0	**398**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	35	59	62	62	61	60	60	60	56	14	4	0	0	0	0	0	**535**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	8	8	7	8	6	2	0	0	0	0	0	0	**62**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	14	22	23	23	23	24	23	22	17	4	0	0	0	0	0	0	**197**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	4	25	39	43	41	41	41	41	42	38	18	2	0	0	0	0	0	**375**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	9	14	16	18	18	18	16	14	10	4	0	0	0	0	0	0	**139**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	6	6	7	7	6	6	2	0	0	0	0	0	0	**59**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	18	78	135	157	159	157	157	157	158	139	58	0	0	0	0	0	0	**1372**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	41	202	273	282	279	276	275	277	264	209	80	1	0	0	0	0	0	**2457**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	45	152	213	217	213	212	215	222	221	173	64	1	0	0	0	0	0	**1945**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	6	29	55	68	69	67	67	67	65	50	23	4	0	0	0	0	0	**569**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	17	77	92	97	96	93	93	95	93	82	28	0	0	0	0	0	0	**862**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	4	43	62	66	65	64	63	63	62	53	15	1	0	0	0	0	0	**562**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	18	32	35	36	36	36	36	33	20	3	0	0	0	0	0	0	**289**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	18	75	111	120	121	121	121	122	115	83	29	0	0	0	0	0	0	**1035**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	3	47	79	83	83	84	82	81	80	68	18	0	0	0	0	0	0	**707**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0	0	0	**66**
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	**30**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**48**
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	**34**
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	6	6	6	7	7	4	1	0	0	0	0	0	0	**53**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**21**
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	14	27	32	36	38	36	33	25	16	3	0	0	0	0	0	0	**261**
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	**38**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	4	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	0	0	**36**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	6	7	7	7	6	1	0	0	0	0	0	0	**58**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**55**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	8	55	110	144	163	169	163	146	115	69	17	0	0	0	0	0	0	**1156**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	2	44	68	70	69	66	67	68	68	52	14	0	0	0	0	0	0	**588**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	5	25	45	53	54	54	54	54	52	38	13	0	0	0	0	0	0	**446**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	8	8	7	4	1	0	0	0	0	0	0	**61**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0	0	**31**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	8	8	6	1	0	0	0	0	0	0	**60**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	7	7	6	1	0	0	0	0	0	0	**35**
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	8	8	6	1	0	0	0	0	0	0	**39**
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	7	8	7	2	0	0	0	0	0	0	**34**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	**24**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**18**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	0	0	**40**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	6	3	5	1	0	0	0	0	0	0	**33**
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	9	16	19	20	19	17	12	4	2	0	0	0	0	0	0	**119**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**18**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	3	3	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0	**27**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	**39**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	0	0	**37**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	7	5	3	0	0	0	0	0	0	0	**51**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	1	2	0	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	8	8	5	1	0	0	0	0	0	0	**37**
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	4	3	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	0	0	**31**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**25**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	**40**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**48**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	2	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	0	**26**
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	3	3	4	2	1	0	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	8	8	6	1	0	0	0	0	0	0	**37**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	0	**35**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0	**30**
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	**53**
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**19**
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	19	44	57	63	67	63	52	34	17	2	0	0	0	0	0	0	**419**
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	4	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**48**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	0	**40**
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	4	5	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0	0	**36**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	0	**30**
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**29**
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	**23**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**46**
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	6	6	6	7	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**54**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	2	2	2	3	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**32**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	**41**
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	**30**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	**27**
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	7	6	5	2	0	0	0	0	0	0	0	**37**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**20**
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	**38**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	3	2	0	0	0	0	0	0	0	**17**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	4	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	3	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	4	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	5	5	4	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	**33**
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	7	6	5	3	0	0	0	0	0	0	0	**48**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	**27**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**18**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	6	7	6	5	1	0	0	0	0	0	0	**30**
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	6	6	7	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**35**
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	**19**
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**26**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	**40**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	3	22	55	66	66	66	64	59	54	35	8	1	0	0	0	0	0	**498**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	7	7	7	8	8	5	1	0	0	0	0	0	0	**61**
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	28	69	86	84	82	82	82	75	46	12	0	0	0	0	0	0	**646**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	6	6	6	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	**55**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**48**
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**48**
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**46**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	0	0	**46**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	**47**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**18**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0	**32**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**48**
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	**47**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	7	6	5	3	0	0	0	0	0	0	0	**50**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0	**31**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	5	5	6	5	3	1	0	0	0	0	0	0	**43**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**46**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	0	0	**39**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	0	0	**40**
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	**28**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	**23**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	3	3	6	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	**41**
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	6	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	0	**54**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	**36**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**28**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	6	7	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**36**
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	**35**
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**46**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	**49**
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**46**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	2	4	6	6	6	4	0	0	0	0	0	0	0	**32**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	**33**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	0	0	**62**
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**48**
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	5	5	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	0	**43**
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**50**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	**35**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**44**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	5	4	2	0	0	0	0	0	0	0	**35**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	3	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	3	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	3	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	0	0	**65**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	5	5	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	**47**

Centrales de concentración solar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**30**	**30**	**30**	**30**	**30**	**30**	**30**	**30**	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**	**30**	**30**	**30**	**1,634**
CS-CERRODOMINADOR	30	30	30	30	30	30	30	30	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	30	30	30	**1634**

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

Total	5913	5905	5755	5708	5765	5658	5687	5132	2786	2109	2146	2236	2330	2371	2335	2307	2645	4448	6262	6693	6419	6559	6490	6406	110,064
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	**312**
CERROPABELLON-G2A_GEO	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**336**
CERROPABELLON-G3A_GEO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**288**
NORGENER-NTO1_CAR	132	132	132	132	132	132	76	73	76	76	76	75	55	55	55	71	66	76	65	132	67	132	132	121	**2273**
NORGENER-NTO2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	243	0	0	0	0	0	**243**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	350	298	0	159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	350	0	0	0	0	**1157**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	298	298	298	295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	350	0	0	**1539**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	293	0	350	298	**1216**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**17**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	473	0	495	0	435	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	495	495	473	0	0	**2866**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**495**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	473	0	473	0	473	0	473	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	495	0	0	0	495	495	**3377**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	87	97	97	97	97	97	97	97	97	265	277	277	277	277	277	277	**5004**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	87	100	100	100	100	92	93	100	100	269	281	281	281	281	281	281	**5076**
COCHRANE-CCH1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	108	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	275	275	275	275	275	**4710**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91	0	0	0	0	91	**182**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	246	0	216	0	0	**462**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91	0	**91**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	0	0	0	**110**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDINA-CTA_CAR	147	147	93	93	93	93	93	93	70	91	70	70	81	75	75	70	75	93	93	93	93	93	93	93	**2177**
HORNITOS-CTH_CAR	92	92	92	92	92	92	92	92	70	70	70	70	75	70	70	70	70	92	87	92	92	92	92	92	**2016**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	178	178	178	178	173	170	0	0	155	0	0	0	0	0	0	0	109	0	0	0	0	0	0	0	**1317**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	340	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	340	340	340	340	340	340	340	**3060**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	168	140	168	168	140	168	140	168	134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1392**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	224	224	224	224	224	224	224	**1568**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**528**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
INACAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLANOSBLANCOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-1_CAR	152	152	152	152	152	152	152	152	50	50	50	50	50	50	50	50	50	152	152	152	152	152	152	152	**2730**
GUACOLDA-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	154	154	154	154	154	45	45	45	45	45	45	45	45	45	154	154	154	154	154	154	154	**2714**
GUACOLDA-4_CAR	154	154	154	154	154	154	154	154	38	38	38	38	38	38	38	38	38	113	154	154	154	154	154	154	**2609**
GUACOLDA-5_CAR	150	150	150	150	150	150	143	150	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	150	150	150	150	150	150	**2473**
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CAMPICHE_CAR	233	233	228	228	228	228	208	84	84	84	84	84	84	84	84	84	208	84	208	233	223	208	222	227	**3955**
VENTANAS-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_E	109	108	106	97	97	96	92	110	96	96	96	101	96	104	102	93	80	81	110	120	120	120	120	120	**2469**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

QUINTERO-2_GNL_E	121	121	108	108	98	98	95	103	98	98	98	95	95	98	98	98	108	78	121	121	121	121	121	121	**2542**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	350	350	350	350	350	350	350	318	296	246	246	246	246	246	246	246	268	336	350	350	350	350	350	350	**7489**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	370	370	370	370	370	370	370	269	239	200	200	200	221	223	200	216	239	269	370	370	370	370	370	370	**7287**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	320	0	0	283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	320	0	0	0	0	**923**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	320	0	283	279	0	283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	320	0	**1484**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	315	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	303	320	0	320	315	0	320	**4798**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	353	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	374	0	344	0	0	**1389**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	374	374	351	344	344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	374	370	**2532**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	344	374	0	374	0	0	0	**1466**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	26	26	26	26	26	26	26	26	5	5	5	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**567**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

LOSVIENTOS_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	14	0	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**322**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	299	331	302	318	326	302	**1877**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RENCA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RENCA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GN_A	53	53	53	53	53	53	53	53	30	0	0	0	0	0	0	0	30	34	53	53	53	53	53	53	**834**
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	1	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	**346**
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_E	76	81	65	67	72	63	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**486**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	10	10	10	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**366**
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENOGAS_GLP	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	**600**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	**58**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	**3**
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	12	12	12	12	12	2	12	12	12	12	12	12	12	**254**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	5	5	5	5	5	5	3	5	5	5	5	5	5	5	**116**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	2	2	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**156**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
MASISA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	108	108	108	86	108	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108	108	108	108	108	108	**1185**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**527**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	0	11	19	19	19	19	19	0	19	19	19	19	19	19	19	**411**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	11	0	0	16	16	16	16	16	0	16	16	16	16	16	16	16	**331**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	4	4	4	4	0	11	11	11	11	11	11	11	**179**
CMPCSANTAFE_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	10	10	10	10	10	0	10	10	10	10	10	10	10	**210**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	4	0	0	0	10	10	10	10	4	10	10	10	10	10	10	10	**198**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	12	12	12	12	12	12	**174**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	4	12	12	12	12	12	12	4	12	12	12	12	12	12	12	**272**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	11	11	11	11	11	0	11	11	11	11	11	11	11	**231**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	**110**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	4	9	9	9	9	9	4	9	9	9	9	9	9	9	**201**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GN_A	15	9	4	0	15	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	0	**104**
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**492**
ESCUADRON_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	2	2	2	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**152**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	374	374	374	374	374	371	374	318	300	178	178	178	178	219	213	178	300	344	374	374	374	371	374	374	**7441**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAPA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**528**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**84**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	13	13	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**378**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**126**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	40	40	30	40	40	0	0	0	0	0	0	0	0	**216**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**70**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	16	1	1	1	41	5	14	18	41	11	0	3	**157**
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	8	14	6	1	14	14	14	14	14	14	14	1	14	**142**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**1346**	**1018**	**959**	**809**	**686**	**629**	**534**	**485**	**465**	**447**	**415**	**396**	**411**	**406**	**407**	**408**	**432**	**731**	**871**	**1112**	**1462**	**1316**	**1093**	**701**	**17,538**
RAPEL-1	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	45	45	0	**224**
RAPEL-2	75	40	0	0	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	40	75	0	**355**
RAPEL-3	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	45	0	0	**195**
RAPEL-4	75	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	47	40	0	**277**
RAPEL-5	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	0	0	**225**
CIPRESES-1	30	30	17	17	17	17	15	12	15	15	11	10	12	10	10	10	10	12	17	30	30	30	30	22	**429**
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	24	10	17	25	10	5	10	10	10	10	5	17	30	30	30	30	30	30	**512**
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**144**
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ISLA	36	36	33	33	33	33	30	25	28	31	25	23	25	25	25	25	23	27	33	36	36	36	36	34	**727**
CURILLINQUE	44	44	39	39	39	39	36	30	34	37	29	27	30	29	29	29	27	32	39	44	44	44	44	41	**868**
LOMAALTA	18	18	16	16	16	16	14	12	13	15	11	10	12	11	11	11	10	13	16	18	18	18	18	16	**344**
LOSHIERROS	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	**115**
LOSHIERROS-2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	**25**
PEHUENCHE-1	144	139	139	139	139	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	139	139	139	139	151	**1819**
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	0	0	0	0	**277**
COLBUN-1	100	100	100	100	107	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	**1507**
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MACHICURA-1	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**295**
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANIGNACIO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**137**
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
ELTORO-2	84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**86**
ELTORO-3	26	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**256**
ELTORO-4	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**8**

Periodo Desde: 07-05-2023 12-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de mayo de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	543	560	524	519	522	505	502	440	201	162	164	173	182	187	184	177	214	365	557	618	589	614	583	575	**9,659**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	13	2	32	4	1	0	0	1	0	0	14	90	196	0	0	0	0	0	**354**
Costos Totales [kUSD]	**545**	**560**	**524**	**519**	**522**	**505**	**515**	**442**	**233**	**166**	**164**	**173**	**182**	**188**	**184**	**178**	**228**	**455**	**752**	**618**	**589**	**614**	**583**	**575**	**10,013**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**167.3**	**167.4**	**166.1**	**162.9**	**167.0**	**164.9**	**150.3**	**135.6**	**83.7**	**0.0**	**25.6**	**46.9**	**54.1**	**63.2**	**63.1**	**62.3**	**63.8**	**154.7**	**163.9**	**168.1**	**168.0**	**166.9**	**168.3**	**163.7**	**120.74**
Pérdidas [MWh]	142	142	131	113	122	112	124	116	141	190	244	209	239	250	244	242	227	163	204	184	187	179	177	163	**4,245**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	294	280	281	281	281	281	281	281	287	300	338	338	338	338	338	338	**7,431**
Demanda Total [MWh]	7945	7587	7403	7232	7194	7165	7176	7145	7205	7588	7850	8049	8168	8251	8187	8080	8057	8275	8927	9386	9423	9255	8862	8381	**192,792**
Generación Total [MWh]	**8407**	**8049**	**7855**	**7666**	**7636**	**7596**	**7619**	**7579**	**7640**	**8058**	**8375**	**8538**	**8689**	**8783**	**8713**	**8602**	**8571**	**8739**	**9468**	**9908**	**9948**	**9771**	**9377**	**8882**	**204,468**

ABANICO	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	**574**
ANTUCO-1	58	58	58	58	58	58	58	58	58	56	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	**1395**
ANTUCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RUCUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUILLECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RALCO-1	90	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	160	90	90	0	**700**
RALCO-2	90	90	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	90	90	90	0	**720**
PALMUCHO	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**634**
PANGUE-1	105	155	205	145	55	55	55	55	20	20	20	20	20	20	20	20	20	55	55	87	137	180	55	55	**1634**
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	76	0	0	0	0	0	0	0	76	76	0	0	0	0	0	0	**228**
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	40	0	40	40	40	40	40	40	40	0	0	40	40	40	40	40	40	**840**
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	59	0	60	60	61	59	60	59	59	60	59	59	59	59	59	59	59	0	**949**
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	59	60	64	66	59	60	59	60	60	58	59	59	66	59	64	59	67	**1037**

ANEXO Nº 2

Detalle de la generación real del día 07 de mayo de 2023

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-05-2023

07-05-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	6.2	3.5	3.0	3.0	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.2	4.0	4.0	6.5	8.0	8.0	8.0	8.0	104.5	8.0	4.4
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	8.5	0.4	0.4
ELTORON2	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	22.5	1.0	0.9
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.6	0.9	0.9
SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RIOHUASCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	15.8	1.1	0.7
PUCLARO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.4	0.0	0.2	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.2	0.7	0.7	0.7	0.7	15.4	0.8	0.6
LOSMOLLES	4.9	5.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.1	3.9	8.6	8.7	8.8	6.5	52.1	8.8	2.2
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	7.6	7.2	7.0	8.9	9.1	8.9	51.8	9.1	2.2
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	5.2	6.2	6.3	6.2	6.3	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	5.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	137.7	6.3	5.7
BLANCO	5.2	5.1	5.0	5.2	5.1	5.0	4.9	4.8	4.8	4.7	4.7	4.6	4.6	4.4	4.3	4.5	4.7	4.8	5.0	5.2	5.7	6.2	6.1	5.8	120.4	6.2	5.0
LOSQUILOS	10.3	10.1	10.1	10.6	10.5	10.1	10.3	9.8	9.8	9.9	9.2	9.5	9.4	9.2	9.1	9.2	9.2	8.9	8.1	9.6	9.8	9.6	9.8	10.4	232.5	10.6	9.7
CHACABUQUITO	6.1	6.4	6.4	6.5	6.4	6.8	6.6	6.6	6.5	6.4	6.3	6.3	6.0	6.1	6.0	6.1	5.5	6.0	6.0	5.6	5.5	6.2	6.2	6.1	148.6	6.8	6.2
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	6.8	0.3	0.3
CARENA	7.2	7.2	7.2	7.0	6.9	6.6	6.2	6.1	5.2	4.4	3.9	3.6	2.5	2.4	2.4	3.8	4.5	5.5	6.7	6.9	7.1	7.1	7.1	7.1	134.6	7.2	5.6
MINI_ARRAYAN	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	2.3	0.2	0.1
ALFALFAL	41.3	41.3	41.3	41.1	39.3	39.3	39.3	37.7	37.2	28.1	28.4	28.2	28.2	28.4	31.8	40.5	41.6	41.7	45.5	48.3	50.1	50.1	50.2	46.1	945.0	50.2	39.4
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALIBORO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	17.5	0.8	0.7
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	1.4	2.6	2.4	2.4	2.2	2.0	1.9	2.1	2.7	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	68.2	3.3	2.8
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	27.0	26.3	26.3	26.1	25.8	25.7	25.0	24.8	22.4	22.0	21.9	21.9	21.9	21.9	21.9	21.9	22.0	22.0	24.5	27.9	28.5	29.2	29.5	29.0	595.4	29.5	24.8
SAUZAL	23.5	23.7	23.4	20.8	20.7	20.1	19.3	18.5	20.5	20.4	16.2	15.2	16.6	16.4	16.1	16.6	19.0	20.1	19.9	26.2	26.7	26.4	22.2	22.5	491.2	26.7	20.5
CIPRESILLOS	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	17.2	0.8	0.7
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	4.8	4.8	4.6	3.6	4.1	3.4	3.4	3.1	3.5	3.8	2.6	2.1	2.4	2.5	2.4	2.4	3.0	3.7	3.2	4.9	5.1	4.9	4.4	3.7	86.6	5.1	3.6
LA-COMPANIA-II	1.8	1.6	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.5	1.4	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.6	2.0	2.0	2.0	39.5	2.0	1.6
LAHIGUERA	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	61.1	82.6	82.4	83.5	81.5	400.9	83.5	16.7
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.4	73.8	70.4	71.7	69.4	346.7	73.8	14.4
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANANDRES	10.1	8.3	5.1	5.1	5.1	5.1	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.6	5.6	5.6	10.3	10.7	10.8	10.8	10.7	10.7	122.6	10.8	5.1
CONVENTOVIEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	2.1	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	47.6	2.1	2.0
CORRALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ROBLERIA	1.5	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.5	1.4	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	34.9	1.5	1.5
LIRCAY	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.1	10.0	10.0	10.0	9.8	9.7	9.7	9.7	9.7	9.8	10.0	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	239.3	10.2	10.0
MARIPOSAS	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.6	2.9	2.9
PROVIDENCIA	5.8	5.7	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.4	131.3	5.8	5.5
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELGALPON	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.3	0.4	0.3
RIOCOLORADO	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	28.5	1.4	1.2
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.7	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.1	2.0	1.9
BUREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AILLIN	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.5	0.4	0.4
MUNILQUE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MUNILQUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOQUIAMARGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMIRADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLAUQUEREO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.8	0.4	0.4
PEUCHEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	30.3	28.4	10.9	0.0	85.7	30.3	3.6
MAMPIL	11.2	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	9.4	18.0	18.3	15.8	94.9	18.3	4.0
LOSPADRES	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.1	0.1	0.1
EL-PINAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUILLAILEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULCHEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-HP-EL-BRINCO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.3	0.1	0.1
EL-ATAJO	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.1	1.0	1.0
RIOTRUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENAICO	5.2	5.3	5.3	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.3	5.0	126.3	5.3	5.3
ALTORENAICO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	26.3	1.1	1.1
RIOPICOIQUEN	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.6	0.7	0.7
ELMANZANO	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.1	1.8	1.8
TRUFUL-TRUFUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MOLINERAVILLARRICA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	5.5	0.3	0.2
CARILAFQUEN	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	32.0	1.6	1.3
MALALCAHUELLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAILELFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-05-2023

07-05-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
ALLIPEN	2.4	2.6	2.4	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	0.6	1.8	2.6	2.6	2.6	2.0	2.7	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	58.6	2.7	2.4
DONGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	1.4	0.1	0.1
MAISAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	40.2	1.7	1.7
ELAGRIO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	0.1	0.1
PILMAIQUEN	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	245.5	10.3	10.2
LOS-PORTONES	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	27.2	1.2	1.1
DOSVALLES	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.2	0.1	0.1
PALACIOS	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	6.0	0.3	0.3
CORRENTOSO	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	33.0	1.5	1.4
PALMAR	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.2	0.7	0.7
PULELFU	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.7	3.6	3.6	3.6	3.6	3.7	3.8	3.8	3.8	90.6	3.9	3.8
MARIAELENA	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.6	0.2	0.1
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	62.6	2.7	2.6
CAPULLO	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	115.1	5.0	4.8
NALCAS	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	41.6	1.8	1.7
CALLAO	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.5	0.6	0.5
HIDROBONITO-MC1	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	62.9	2.7	2.6
HIDROBONITO-MC2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.8	0.6	0.6
HIDROBONITO-MC3	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.4	0.8	0.8
RUCATAYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	25.4	1.1	1.1
LAARENA	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	26.3	1.2	1.1
ELCOLORADO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.5	0.3	0.3
DONGO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	24.0	1.1	1.0
COLLIL	2.5	2.5	2.4	2.3	2.3	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	0.2	0.0	0.0	0.4	1.6	1.5	40.6	2.5	1.7
QUELTEHUES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VOLCAN	5.1	5.1	5.1	4.8	5.0	4.9	4.9	5.0	4.8	4.8	4.8	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.2	4.5	111.4	5.1	4.6
GUAYACAN	4.6	4.4	4.6	4.7	4.6	4.6	4.7	4.6	4.6	4.5	4.5	4.5	4.6	4.4	4.6	4.7	4.5	4.5	4.5	4.4	3.5	4.6	4.6	4.6	108.1	4.7	4.5
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	1.0	1.0	2.0	1.3	1.0	1.0	1.6	2.0	1.4	1.5	2.0	1.0	1.0	1.7	2.0	1.5	1.1	2.0	2.0	1.0	2.0	2.0	1.5	1.0	35.6	2.0	1.5
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.1	2.3	2.3
PUNTILLA	0.9	1.7	1.8	1.3	1.3	1.2	1.1	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.2	37.9	1.8	1.6
EYZAGUIRRE	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	10.8	0.5	0.4
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.2	0.3	0.3
LOSMORROS	0.3	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.5	1.0	1.5	1.8	1.9	1.6	1.5	1.4	0.7	0.4	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	15.0	1.9	0.6
LOSBAJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AUXDELMAIPO	0.6	0.2	0.2	0.2	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.8	0.6	0.3
PULLINQUE	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.9	10.0	10.0	9.4	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	8.8	10.0	9.9	7.6	4.2	4.3	4.3	5.3	150.9	10.0	6.3
RECA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.8	0.4	0.4
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.9	0.2	0.2
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	1.9	2.0	2.0	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.6	1.6	1.6	1.6	44.2	2.0	1.8
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	3.2	0.2	0.1
MOCHO	6.9	6.9	6.8	6.8	6.6	6.6	6.5	6.5	6.4	6.3	6.3	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	5.9	5.9	5.9	5.8	5.7	5.7	5.6	149.5	6.9	6.2
LICAN	7.2	5.2	5.5	5.8	6.0	6.3	7.0	5.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	15.9	17.3	17.3	17.0	12.7	135.7	17.3	5.7
CUMBRES	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	5.7	5.9	5.6	5.7	5.8	5.7	5.6	5.7	5.6	5.7	5.6	5.5	5.5	5.5	137.6	5.9	5.7
SANTAISABEL	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.0	0.6	0.6
LOSCORRALES-1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	1.6	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	47.4	2.1	2.0
LOSCORRALES-2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	14.2	0.7	0.6
MSA-1	0.2	0.2	0.2	0.3	0.8	0.5	0.4	0.2	0.3	0.5	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	7.4	0.8	0.3
PICHILONCO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.0	0.3	0.3
DONWALTERIO	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	69.5	3.0	2.9
DIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MELO	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	33.8	1.5	1.4
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	2.5	2.3	2.4	2.4	2.4	2.5	2.3	2.1	2.6	2.5	2.5	2.2	2.5	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.3	2.4	2.4	2.4	57.6	2.6	2.4
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5
SANTAELENA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.4	0.3	0.3
TRANQUIL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.9	0.8	0.7
ELTORO	**18.7**	**17.8**	**19.2**	**22.9**	**29.1**	**17.8**	**18.6**	**16.0**	**27.7**	**30.2**	**18.8**	**16.6**	**19.7**	**18.7**	**17.5**	**18.9**	**19.9**	**24.3**	**17.8**	**18.0**	**21.3**	**19.0**	**22.2**	**17.6**	**488.3**	**30.2**	**20.3**
ANTUCO	**118.3**	**97.2**	**70.1**	**51.3**	**51.4**	**51.2**	**51.3**	**51.2**	**51.4**	**51.4**	**51.3**	**51.3**	**51.3**	**51.3**	**51.3**	**51.3**	**51.3**	**51.4**	**51.3**	**51.3**	**51.4**	**51.3**	**51.4**	**51.3**	**1363.1**	**118.3**	**56.8**
ABANICO	22.3	22.8	22.1	22.8	22.2	22.5	22.2	22.8	22.3	22.4	22.4	22.3	22.4	22.5	22.5	22.3	22.7	22.2	22.4	22.8	22.0	22.9	22.0	22.7	538.2	22.9	22.4
RUCUE	47.0	56.0	56.0	57.0	57.0	45.0	13.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	334.0	57.0	13.9
QUILLECO	12.0	21.0	22.0	23.0	23.0	24.0	13.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	138.0	24.0	5.8
LAJA1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	10.4	10.4	10.3	9.2	6.6	6.4	62.0	10.4	2.6
RAPEL	**256.6**	**33.1**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**105.1**	**8.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**403.1**	**256.6**	**16.8**
CANUTILLAR	**44.0**	**44.0**	**45.0**	**46.0**	**47.0**	**44.0**	**53.0**	**90.0**	**116.0**	**125.0**	**102.0**	**91.0**	**102.0**	**101.0**	**97.0**	**99.0**	**100.0**	**109.0**	**99.0**	**109.0**	**115.0**	**115.0**	**116.0**	**100.0**	**2109.0**	**125.0**	**87.9**
CIPRESES	**83.6**	**80.9**	**73.6**	**59.7**	**51.0**	**62.0**	**62.0**	**21.8**	**36.4**	**46.4**	**16.2**	**5.3**	**16.8**	**16.1**	**13.2**	**14.2**	**11.2**	**36.9**	**46.7**	**35.5**	**26.6**	**24.4**	**30.7**	**30.0**	**901.1**	**83.6**	**37.5**
OJOSDEAGUA	5.0	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.5	0.0	0.0	0.1	5.1	5.0	**104.2**	**5.1**	**4.3**

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-05-2023

07-05-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
LAMINA	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0
ISLA	47.3	41.1	41.5	36.0	32.1	34.3	35.3	21.5	27.7	30.6	22.2	18.3	20.9	20.4	20.0	20.0	19.9	26.6	30.2	19.7	20.6	21.9	28.3	25.2	661.5	47.3	27.6
CURILLINQUE	56.1	53.2	49.9	42.0	41.2	34.1	42.4	37.5	15.6	26.3	32.8	13.5	11.2	17.2	17.6	17.6	17.5	17.5	30.2	29.2	14.0	16.7	21.9	34.0	689.3	56.1	28.7
LOMAALTA	23.9	22.2	21.4	18.6	17.5	14.1	15.4	16.9	8.7	7.1	11.9	7.8	3.9	2.9	6.8	6.2	5.8	5.9	9.0	12.7	5.5	5.9	4.9	13.5	268.4	23.9	11.2
LOSHIERROS	16.6	16.6	16.8	16.7	16.1	16.2	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	14.3	16.3	15.9	16.0	16.6	16.6	206.9	16.8	8.6
LOSHIERROS-2	2.9	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.7	36.2	3.0	1.5
COLBUN	160.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.0	59.0	0.0	0.0	364.0	160.0	15.2
MACHICURA	62.0	44.0	13.0	13.0	13.0	13.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	420.0	62.0	17.5
CHIBURGO	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	4.0	4.0	3.0	4.0	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	4.0	1.0
SANCLEMENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANIGNACIO	34.0	33.0	32.0	22.0	12.0	8.0	6.0	6.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	240.0	34.0	10.0
PEHUENCHE	151.8	136.0	128.3	131.6	139.6	120.8	69.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	147.1	240.5	253.0	226.3	131.5	146.8	131.3	2159.5	253.0	90.0
RALCO	96.3	93.6	93.7	20.7	46.7	95.3	23.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	470.0	96.3	19.6
PALMUCHO	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	590.0	24.6	24.6
PANGUE	87.3	76.5	78.9	80.1	82.7	76.0	77.1	36.3	21.8	21.8	21.7	21.6	21.7	21.7	21.6	21.6	29.1	73.5	119.0	88.8	83.9	82.7	82.3	20.3	1348.0	119.0	56.2
ANGOSTURA	64.0	39.0	40.0	39.0	39.0	40.0	39.0	40.0	71.0	46.0	40.0	40.0	39.0	40.0	40.0	40.0	75.0	78.0	39.0	40.0	40.0	41.0	41.0	40.0	1090.0	78.0	45.4
PE-TCHAMMA	0.0	2.7	18.7	43.3	76.1	104.8	116.8	114.8	126.2	81.4	14.4	11.6	44.6	70.5	74.3	67.3	57.9	34.9	14.4	1.6	0.3	1.0	7.0	47.8	1132.1	126.2	47.2
PE-SIERRAGORDA	1.0	0.7	5.7	12.1	29.4	55.4	82.3	82.8	54.2	36.2	24.6	43.7	47.8	48.1	48.1	48.1	53.0	40.4	18.1	7.2	0.8	9.2	21.1	36.1	806.0	82.8	33.6
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0.5	0.0	0.0	0.2	6.6	11.2	3.2	4.8	4.3	1.9	0.2	4.2	18.0	20.0	20.0	20.0	31.6	31.1	13.1	0.3	0.0	0.0	5.1	9.1	205.2	31.6	8.6
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.1	0.4	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	2.0	1.4	0.0	0.0	0.0	3.1	7.2	41.6	49.1	107.6	118.9	51.3	12.4	0.0	0.0	0.0	395.0	118.9	16.5
PE-CALAMA	1.8	0.6	1.0	7.6	9.1	9.4	9.5	14.7	20.1	9.6	1.8	1.0	20.8	42.6	49.9	66.0	70.3	55.2	23.6	3.7	0.0	0.0	11.5	22.0	451.8	70.3	18.8
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	2.0	0.7	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	20.0	45.3	50.0	116.0	73.6	23.2	5.1	0.0	0.0	0.0	337.7	116.0	14.1
PE-TALTAL	98.7	100.9	100.9	100.6	100.9	100.7	100.8	100.5	100.7	90.4	79.6	79.6	79.4	78.8	76.5	66.9	30.1	6.4	0.9	0.0	8.2	47.0	71.0	79.3	1698.9	100.9	70.8
PE-SARCO	51.2	67.0	83.4	74.2	8.5	0.1	7.7	41.5	33.7	10.1	23.7	17.8	25.4	25.4	25.4	36.0	40.1	142.7	146.8	144.6	151.4	114.4	16.7	13.6	1301.3	151.4	54.2
PE-SANJUAN	52.9	69.3	102.0	94.0	21.8	0.0	23.4	49.2	37.6	28.2	57.0	52.3	60.3	67.5	91.1	91.1	98.2	187.2	167.5	159.9	168.8	136.3	40.3	24.9	1880.8	187.2	78.4
PE-CABOLEONES	31.1	44.0	67.5	50.2	8.1	0.0	22.8	37.2	30.6	27.7	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	38.7	39.9	129.7	151.8	133.2	143.8	116.4	39.2	20.9	1297.3	151.8	54.1
PE-CABOLEONES-2	17.9	22.6	39.4	39.6	13.2	2.5	29.7	23.2	22.9	19.1	25.0	25.1	25.1	25.1	25.1	36.5	40.1	119.7	139.5	107.3	116.9	86.5	31.9	16.8	1050.6	139.5	43.8
PE-CABOLEONES-3	25.8	32.9	52.2	51.5	25.1	5.5	24.1	28.9	37.6	35.2	38.7	41.2	41.2	41.2	41.2	40.4	40.2	135.2	152.5	130.8	143.3	108.9	47.0	25.1	1345.4	152.5	56.1
PE-ATACAMA	22.0	29.5	47.8	41.0	28.4	12.1	30.1	26.7	11.2	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	88.4	114.1	95.6	108.2	79.9	40.8	22.5	806.0	114.1	33.6
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.0
PE-ELARRAYAN	13.7	7.9	0.2	0.3	0.9	15.4	24.2	17.6	16.7	4.9	12.6	15.8	18.9	26.6	25.8	27.0	20.8	50.5	74.6	88.3	29.0	37.3	37.6	37.3	603.8	88.3	25.2
PE-LOSCURURUROS	3.5	0.0	0.0	0.0	5.8	13.0	7.7	3.3	0.5	0.7	2.1	1.8	1.1	1.6	1.6	1.7	22.5	19.8	41.0	27.1	4.6	7.0	14.7	1.7	182.8	41.0	7.6
PE-TALINAYORIENTE	9.4	0.9	0.0	0.0	0.1	5.9	10.1	6.7	0.7	0.0	4.2	14.8	20.7	43.9	55.2	62.2	67.3	55.6	69.4	56.5	3.1	13.5	19.1	19.0	538.2	69.4	22.4
PE-TALINAYPONIENTE	15.0	4.3	0.3	0.3	4.9	26.6	23.6	22.7	12.9	7.0	9.5	11.8	11.6	12.0	12.0	12.0	23.9	29.0	39.6	39.7	9.5	10.2	22.1	27.9	388.2	39.7	16.2
PE-PUNTASIERRA	3.6	1.4	1.3	6.2	9.5	18.9	13.5	19.3	11.7	14.7	20.9	28.0	19.4	20.6	20.5	20.5	24.0	39.3	51.4	38.4	12.4	24.8	29.8	26.5	476.6	51.4	19.9
PE-MONTEREDONDO	2.1	0.0	0.0	0.4	3.9	7.7	5.6	5.0	2.2	1.4	5.1	9.2	5.2	4.6	4.7	4.8	9.3	9.3	15.5	15.7	0.9	4.5	10.7	5.3	133.1	15.7	5.5
PE-CANELA	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	0.7	1.8	1.5	2.3	4.5	3.9	4.9	7.4	9.3	8.1	7.5	5.9	5.8	3.8	3.0	2.2	4.7	4.1	82.8	9.3	3.5
PE-CANELA-2	1.0	0.1	0.1	0.0	0.6	2.4	2.1	6.1	9.7	18.0	29.7	17.9	26.2	39.6	46.3	44.4	41.6	38.5	37.4	18.6	25.6	15.0	18.2	23.6	462.9	46.3	19.3
PE-TOTORAL	2.3	1.8	3.0	3.8	5.2	7.4	7.6	15.0	13.3	9.7	8.0	5.5	8.6	10.2	11.0	10.4	11.8	13.6	19.6	14.0	20.6	15.4	25.2	16.2	259.2	25.2	10.8
PE-PUNTAPALMERAS	0.2	0.6	1.8	1.8	2.1	7.7	7.0	13.4	10.4	7.5	11.7	9.1	11.0	12.0	12.0	12.0	13.7	19.9	27.0	21.9	15.1	14.5	21.9	16.2	270.5	27.0	11.3
PE-UCUQUER	1.3	1.9	2.6	1.9	1.5	2.1	2.7	2.5	1.1	1.2	1.3	1.3	0.6	0.4	0.2	0.1	0.3	0.3	0.9	2.4	3.0	4.1	4.2	3.5	41.5	4.2	1.7
PE-UCUQUER-2	1.7	2.1	2.8	2.8	2.0	2.5	3.6	3.0	1.2	1.2	1.4	0.9	0.5	0.2	0.1	0.0	0.2	0.5	1.1	3.3	2.9	3.1	3.8	3.1	43.9	3.8	1.8
PE-LA-ESTRELLA	2.5	5.8	9.8	10.7	5.3	10.9	10.0	8.6	2.8	3.0	3.6	3.4	2.2	1.5	0.3	0.2	0.6	1.0	2.9	7.0	9.1	10.2	8.1	6.2	125.4	10.9	5.2
PE-ELMAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.5	1.4	2.4	5.3	4.7	2.5	1.8	1.2	1.5	2.5	7.1	8.6	8.8	8.6	8.8	8.8	74.5	8.8	3.1
PE-LASPENAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ALENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	15.6	26.0	39.1	53.1	49.4	42.0	26.3	17.8	20.0	27.9	50.1	54.9	428.0	54.9	17.8
PE-CUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	5.3	5.5	5.5	5.6	5.5	5.4	4.9	5.4	8.4	13.1	14.2	14.6	22.7	21.4	18.6	157.6	22.7	6.6
PE-LOS-OLMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	11.1	10.1	10.8	12.6	13.7	15.2	16.9	16.7	10.8	10.6	25.3	41.3	61.9	51.9	65.8	87.5	72.8	63.2	599.2	87.5	25.0
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.8	3.6	4.6	4.5	4.1	2.0	2.4	2.6	1.6	2.8	4.1	4.1	5.3	5.4	5.3	55.1	5.4	2.3
PE-NEGRETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	7.4	12.1	20.6	28.3	28.4	23.8	15.0	10.5	13.1	14.2	19.3	22.8	27.6	31.4	30.8	28.0	338.0	31.4	14.1
PE-LOSBUENOSAIRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	5.6	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	8.5	7.6	12.7	16.0	14.3	17.7	19.2	18.5	158.8	19.2	6.6
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.2	6.6	9.3	10.4	11.8	6.9	5.9	6.0	11.3	19.5	34.0	33.3	35.5	42.4	41.6	37.4	318.5	42.4	13.3
CAMPO_LINDO_E1_EO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	8.8	13.9	24.8	31.7	22.3	33.9	31.3	26.8	237.8	33.9	9.9
PE-LEBU	0.5	0.7	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.4	0.1	0.5	0.6	1.1	0.8	0.8	0.8	1.2	1.5	0.8	0.5	0.5	0.6	0.7	0.7	0.4	14.0	1.5	0.6
PE-LEBU-3	0.3	0.4	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.3	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.6	0.8	0.6	0.4	0.3	0.5	0.4	0.4	0.3	8.4	0.8	0.4
PE-EL-ARREBOL	3.6	1.1	3.1	7.0	4.5	2.8	2.7	1.3	4.8	7.2	8.2	5.5	2.6	4.5	1.3	1.3	1.6	4.7	4.8	4.6	5.7	6.0	3.5	2.1	94.4	8.2	3.9
PE-RAKI	0.9	1.1	0.8	0.8	0.4	0.2	0.3	0.3	0.2	0.8	0.3	0.3	0.6	0.6	0.7	2.0	2.8	2.6	2.0	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	27.9	2.8	1.2
PE-HUAJACHE	2.2	2.6	2.0	1.9	1.0	0.5	0.7	0.8	0.5	1.8	0.9	0.8	1.3	1.3	1.5	2.4	3.1	3.8	2.6	2.4	2.3	2.2	2.3	2.8	43.7	3.8	1.8
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.9	7.7	15.5	17.6	22.0	22.8	19.2	13.3	7.5	12.0	14.2	17.7	21.2	22.4	22.4	22.8	22.8	286.5	22.8	11.9
PE-ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	2.0	3.6	5.8	6.8	4.8	2.6	2.5	3.4	4.2	6.3	5.2	7.7	7.9	6.2	5.2	76.3	7.9	3.2
PE-TOLPAN-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	12.0	13.8	37.2	47.6	48.0	47.9	47.9	39.2	27.6	37.6	41.5	52.4	63.7	69.2	77.9	72.2	77.7	816.1	77.9	34.0
PE-MALLECO-NORTE	4.2	1.7	5.7	3.7	1.9	3.7	8.6	8.2	12.6	24.2	35.5	49.2	42.9	38.8	34.7	25.1	28.6	29.1	52.7	75.0	82.9	92.7	83.0	79.5	824.0	92.7	34.3
PE-MALLECO-SUR	10.3	7.1	11.8	10.9	12.7	11.8	9.6	7.2	13.5	24.2	42.5	53.8	56.9	51.2	38.5	30.7	34.0	38.8	65.2	82.4	103.3	113.7	106.0	105.9	1042.1	113.7	43.4
PE-SANGABRIEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	8.8	17.3	15.9	30.1	44.0	44.0	65.7	80.2	66.1	43.1	64.7	67.2	100.3	86.9	99.6	149.4	143.9	142.2	1270.2	149.4	52.9
PE-RENAICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	7.8	16.7	26.5	26.9	26.9	26.9	26.9	26.9	23.2	26.6	21.5	38.6	50.1	53.2	56.5	57.5	61.3	574.5	61.3	23.9
PE-RENAICO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.2	22.0	34.8	41.7	49.3	71.2	69.9	67.9	53.4	43.9	52.4	48.9	89.7	90.6	93.8	117.2	108.7	104.4	1168.6	117.2	48.7
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.5	10.2	15.1	19.4	25.3	22.0	18.0	12.0	6.4	12.4	17.8	29.8	36.5	44.9	48.4	35.5	32.5	390.6	48.4	16.3
PE-PUELCHE-SUR	66.8	43.8	70.4	66.7	61.4	51.9	51.2	33.4	35.3	31.9	20.6	10.4	11.5	12.9	15.2	15.9	13.5	16.8	27.8	25.0	13.6	17.5	12.7	2.9	728.9	70.4	30.4
PE-AURORA	104.4	97.1	66.9	60.1	44.1	26.9	25.4	37.1	29.0	21.8	9.8	4.2	1.1	2.0	4.9	5.4	11.9	14.0	10.7	8.0	9.7	13.6	11.5	5.5	624.8	104.4	26.0
PE-SANPEDRO	9.7	18.4	19.5	16.5	12.1	7.8	4.4	6.9	11.2	7.9	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	118.3	19.5	4.9
PE-SANPEDRO-2	16.3	28.0	26.4	24.3	22.0	11.5	9.9	11.4	10.7	9.9	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	174.0	28.0	7.3
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.4	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.7	0.5
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	3.4	4.6	4.7	4.5	5.0	5.0	5.1	4.2	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.3	5.1	1.7
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.8	7.4	7.3	7.1	7.0	7.1	7.1	7.4	7.0	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.9	7.4	2.9
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.9	5.4	5.3	5.2	5.1	5.2	5.2	5.4	5.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	5.4	2.1
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	10.4	11.5	11.3	11.1	10.9	11.1	11.2	11.5	11.0	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	107.0	11.5	4.5
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.9	0.7
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-05-2023

07-05-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.3	0.1
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	8.1	13.0	16.1	17.0	16.4	15.6	14.8	12.5	8.5	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	126.3	17.0	5.3
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.3	8.1	7.7	7.3	7.4	7.5	7.7	7.8	7.2	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.6	8.1	3.0
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	45.3	66.1	69.9	68.1	61.8	58.1	55.1	48.6	45.7	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	544.9	69.9	22.7
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.7	7.8	7.6	7.3	7.4	7.4	7.5	7.6	6.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.1	7.8	2.8
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	14.5	31.1	40.9	45.6	48.5	44.9	40.6	33.1	20.6	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	329.3	48.5	13.7
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	21.1	24.5	23.6	22.6	20.8	20.8	21.2	20.2	19.8	6.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	210.2	24.5	8.8
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	15.0	17.1	16.6	16.4	15.6	15.6	15.9	15.2	14.7	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	152.8	17.1	6.4
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	38.3	43.8	43.6	28.9	25.0	23.6	23.0	19.1	19.0	11.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	286.1	43.8	11.9
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.6	111.9	122.0	179.8	173.6	158.1	149.8	143.7	130.1	89.5	50.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1348.9	179.8	56.2
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	43.6	56.3	69.9	68.4	59.7	56.8	52.9	47.8	46.9	22.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	541.5	69.9	22.6
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	35.6	47.2	48.1	44.9	39.5	37.9	37.9	34.2	32.2	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	378.8	48.1	15.8
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	34.0	44.4	44.2	42.8	39.3	37.2	36.1	33.4	32.4	11.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	362.6	44.4	15.1
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	81.0	109.6	129.8	124.5	108.6	103.1	96.0	87.2	84.4	31.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	972.5	129.8	40.5
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	86.4	112.3	117.0	115.3	116.0	118.4	123.0	118.2	104.6	38.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1071.6	123.0	44.7
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	102.7	123.2	118.8	117.3	108.4	103.2	98.0	90.0	83.5	27.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	987.4	123.2	41.1
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.9	7.9	7.5	7.2	7.3	7.3	7.5	7.6	7.2	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	7.9	2.9
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.1	7.4	7.4	7.3	7.4	7.3	7.4	7.3	4.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.7	7.4	2.6
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	46.8	63.3	70.3	68.6	62.5	58.1	54.2	48.6	48.2	20.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	552.7	70.3	23.0
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	50.6	71.0	75.0	72.9	68.0	64.5	60.0	52.8	52.3	17.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	592.2	75.0	24.7
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	22.2	24.9	24.9	24.1	20.4	19.4	17.9	13.4	13.6	15.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	200.2	24.9	8.3
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	30.9	37.0	36.9	35.4	32.4	30.3	28.3	25.7	25.3	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	301.1	37.0	12.5
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	45.8	60.0	60.0	58.2	51.9	48.5	46.0	40.4	41.2	25.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	491.0	60.0	20.5
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	3.0	4.0	4.3	4.3	4.3	4.3	3.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	4.3	1.3
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	45.4	45.0	45.0	41.4	32.2	28.7	26.0	20.1	20.0	18.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	337.3	45.4	14.1
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	12.8	16.2	16.1	15.3	15.1	14.8	13.9	12.1	12.8	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	135.5	16.2	5.6
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	34.9	47.7	48.7	42.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	184.8	48.7	7.7
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	80.9	120.7	122.1	79.9	69.3	65.4	62.1	53.5	52.9	33.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	750.5	122.1	31.3
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.5	6.4	6.3	6.2	6.2	6.1	6.2	6.1	4.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5	6.4	2.3
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.3	6.2	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.2	6.2	2.3
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.8	6.8	6.7	6.6	6.5	6.5	6.5	6.5	4.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	6.8	2.5
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	39.3	50.6	68.0	65.2	60.3	57.1	54.9	50.0	44.2	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	509.0	68.0	21.2
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	46.4	66.4	70.0	68.7	67.0	65.4	63.1	58.4	55.1	18.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	590.6	70.0	24.6
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	27.9	65.2	82.3	81.0	70.7	57.1	50.1	46.2	40.4	64.8	20.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	606.1	82.3	25.3
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.3	58.6	114.3	113.5	107.6	98.1	92.1	92.2	83.9	76.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	872.3	114.3	36.3
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.6	7.6	7.6	7.4	7.3	7.3	7.5	7.6	7.2	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.0	7.6	3.0
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	12.9	40.6	41.0	39.6	36.3	34.2	32.2	29.2	29.1	12.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	311.7	41.0	13.0
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	3.7	12.5	12.8	12.2	10.9	10.2	9.7	8.8	8.3	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.1	12.8	3.9
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	42.7	68.4	77.9	75.3	67.7	63.7	59.9	54.5	51.1	14.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	580.9	77.9	24.2
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.4	45.5	49.0	46.3	42.9	40.8	39.2	36.7	35.9	19.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	360.4	49.0	15.0
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	98.2	159.3	168.5	157.6	144.6	138.4	133.9	121.2	118.2	38.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1296.1	168.5	54.0
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	23.8	43.1	43.3	41.6	40.7	41.4	42.5	43.1	39.3	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	375.5	43.3	15.6
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	41.8	62.4	70.2	69.1	64.6	60.9	58.2	53.9	49.2	14.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	550.6	70.2	22.9
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	24.8	30.0	39.8	38.6	34.2	31.5	29.0	25.2	24.9	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	286.2	39.8	11.9
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.0	17.1	25.8	24.5	22.5	21.6	21.0	19.0	17.0	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	179.3	25.8	7.5
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	24.6	30.0	38.9	38.2	34.2	32.4	31.0	27.4	32.3	13.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	306.0	38.9	12.7
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.1	1.3	1.5	1.5	1.4	1.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.5	0.4
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	7.2	13.2	19.6	19.5	17.6	16.7	16.0	14.1	12.7	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	141.2	19.6	5.9
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.5	7.7	7.7	7.7	7.8	7.8	8.0	7.9	6.3	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.6	8.0	2.8
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.4	6.4	6.3	6.1	6.2	6.2	6.4	6.6	6.0	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	6.6	2.4
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	78.4	152.4	163.2	153.4	140.6	133.2	128.6	117.2	103.7	33.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1214.9	163.2	50.6
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.0	35.8	63.4	47.9	42.3	39.5	37.1	31.2	30.9	10.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	345.6	63.4	14.4
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.2	229.9	282.7	261.9	168.8	146.8	137.3	128.1	104.1	104.0	61.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1662.1	282.7	69.3
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	51.3	90.9	91.7	85.9	78.0	72.0	68.0	61.2	62.1	23.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	694.7	91.7	28.9
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	41.1	61.1	63.2	60.2	55.2	52.3	50.4	45.8	45.1	15.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	494.3	63.2	20.6
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.0	1.1	1.2	1.2	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.2	0.3
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	71.1	121.9	120.9	108.3	94.6	89.1	86.0	78.2	85.7	24.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	891.4	121.9	37.1
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	43.2	65.1	70.0	68.4	62.4	58.5	55.0	52.2	48.4	15.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	545.3	70.0	22.7
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	12.7	27.2	29.5	28.1	24.9	23.3	22.0	19.2	17.4	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	207.5	29.5	8.6
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.9	2.0	2.0	2.2	2.2	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	2.2	0.6
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	1.6	1.5	1.6	1.7	1.7	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.7	0.5
PFV-LASTERRAZAS	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.1	0.1	0.0
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	14.4	24.1	30.2	33.2	34.1	33.3	30.1	24.3	15.3	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	244.3	34.1	10.2
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	3.8	1.4
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.1	0.9
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	5.7	6.3	6.3	6.4	6.5	6.5	5.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.4	6.5	1.9
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.0	5.9	6.0	6.1	6.1	4.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.2	6.1	1.6
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.8	6.8	6.8	6.6	6.5	6.6	6.8	6.9	6.1	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	6.9	2.5
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.0	6.3	3.2	3.0	2.8	2.7	2.8	2.8	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	6.3	1.4
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.5	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.6	7.7	6.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.1	7.7	2.7
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	1.7	1.9	1.9	1.9	1.7	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.9	0.6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-05-2023

07-05-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.6	4.1	5.8	6.2	5.6	5.3	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	6.2	1.4
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.0	8.2	8.0	7.7	7.7	7.7	7.9	8.0	7.1	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.8	8.2	3.0
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	1.9	1.9	1.6	1.7	1.7	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.9	0.5
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	1.7	1.4	1.5	1.6	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.7	0.4
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.0	1.6	1.6	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.6	0.3
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	2.3	5.9	5.8	5.3	5.7	5.6	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.1	5.9	1.5
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	3.4	7.2	7.6	6.3	6.1	4.6	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.5	7.6	1.6
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.3	2.6	2.7	2.7	2.2	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.7	0.6
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	3.5	5.1	4.9	5.1	4.6	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	5.1	1.1
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.3	1.6	1.3	1.5	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.7	0.4
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.3	4.3	4.5	4.7	4.3	4.3	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	4.7	1.1
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.8	0.5
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.5	3.3	5.3	5.2	4.8	2.7	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	5.3	1.1
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.6	0.7	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.7	0.1
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.6	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.7	0.1
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.7	1.8	1.7	1.5	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.8	0.4
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.0	0.7
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.2	1.6	1.6	1.6	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.6	0.4
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.4	5.5	4.8	5.4	5.3	5.0	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	5.5	1.4
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.8	1.2	1.8	2.0	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	2.0	0.4
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.3	1.9	3.7	4.6	5.3	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	5.3	0.9
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.0	1.7	1.9	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.9	0.3
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	3.6	5.1	4.5	4.7	5.3	5.3	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	5.3	1.4
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.9	1.7	1.8	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.9	0.4
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.5	1.7	2.7	3.6	3.5	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	3.6	0.8
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.4	1.1	1.6	1.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.6	0.3
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	2.2	3.0	6.5	7.1	5.5	4.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	7.1	1.3
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	1.7	1.4	1.6	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.7	0.4
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.8	1.5	1.9	1.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.9	0.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	1.0	1.3	1.6	1.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.6	0.3
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	1.3	1.4	1.6	1.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.7	0.4
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	1.5	2.7	5.3	4.9	5.7	5.9	5.6	4.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.1	5.9	1.6
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.8	1.5	1.4	1.6	1.6	1.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.6	0.4
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	1.9	5.2	5.1	5.6	5.8	5.9	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.7	5.9	1.5
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	1.5	1.5	1.6	1.7	1.6	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.7	0.5
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.4	1.6	1.4	1.7	1.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.8	0.5
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	1.6	1.6	1.7	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.7	0.4
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	1.4	1.5	1.4	1.3	1.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.7	0.4
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.6	0.4
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	1.4	1.4	1.7	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.7	0.4
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.5	1.5	1.8	1.8	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	2.0	0.5
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.8	1.6	1.9	1.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.9	0.3
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.5	1.0	1.3	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	1.3	0.2
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.5	0.1
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.3	2.5	3.7	4.5	4.2	3.7	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	4.5	1.0
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	1.4	1.4	1.3	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.4	0.3
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.5	1.5	1.7	1.4	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.7	0.4
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.7	5.0	6.1	6.2	6.3	5.9	6.0	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.8	6.3	1.8
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.8	3.7	3.3	4.0	3.1	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	4.0	0.8
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	5.4	6.4	6.0	5.7	6.0	5.7	3.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.5	6.4	1.7
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	3.2	4.6	3.9	4.7	4.8	4.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	4.8	1.2
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	1.5	1.3	1.3	1.4	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.5	0.4
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.8	0.3
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.3	1.4	1.6	1.7	1.7	1.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.7	0.5
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.6	2.0	2.0	1.8	1.9	1.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.0	0.5
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	5.4	5.6	5.5	5.4	5.3	5.5	5.5	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.2	5.6	1.8
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.5	6.1	5.9	5.8	5.8	6.1	6.2	3.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	6.2	2.0
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.4	6.3	6.3	6.0	5.9	5.6	6.1	5.9	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	6.3	2.1
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	55.8	114.5	149.2	158.6	146.4	140.9	137.5	117.7	68.2	15.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1110.8	158.6	46.3
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	37.1	72.6	73.9	68.0	61.5	57.0	54.0	48.3	46.1	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	536.4	73.9	22.3
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	30.1	50.3	58.9	56.2	51.2	48.2	46.0	41.2	37.8	10.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	432.6	58.9	18.0
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.2	0.4
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.5	0.5
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.4	2.5	2.4	2.2	1.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.5	0.7
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.4	2.5	2.4	2.2	0.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.5	0.7
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.0	1.2	1.9	2.0	1.8	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	2.0	0.4
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	6.8	7.4	7.0	6.8	7.0	7.4	7.8	5.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	7.8	2.4
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.9	0.9	1.0	0.8	0.8	0.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.0	0.3
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	22.7	20.6	43.6	153.1	229.3	242.3	244.9	247.4	219.7	58.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1488.0	247.4	62.0
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.7	0.2
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.2	0.4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-05-2023

07-05-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.5	3.2	3.6	3.7	3.6	3.3	2.7	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	3.7	1.1
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.1	3.4	3.3	3.3	3.3	3.5	3.4	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	3.5	1.1
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.2	5.6	5.6	5.6	5.6	5.7	5.5	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2	5.7	1.9
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.7	0.6
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.7	1.7	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	1.9	0.6
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.8	0.6
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.6	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.6	0.9
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.2	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.2	0.8
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.9	2.0	1.9	1.8	1.9	2.0	2.0	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.0	0.7
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	7.0	8.6	8.9	8.9	8.9	8.7	7.5	4.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.8	8.9	2.7
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.7	7.7	7.6	7.3	7.1	7.2	7.5	7.7	5.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.0	7.7	2.7
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.9	0.7
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.0	6.7	6.4	6.2	6.4	6.7	7.0	5.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.7	7.0	2.3
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.9	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	1.9	0.7
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.0	7.3	7.4	7.4	7.5	7.6	7.7	7.6	6.8	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.3	7.7	2.8
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.5	7.9	7.9	7.6	7.5	7.6	7.9	8.1	6.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.6	8.1	2.8
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.3	1.4	1.4	1.3	1.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.4	0.4
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	5.0	6.4	6.1	5.9	6.1	6.5	6.6	5.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	6.6	2.1
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.4	1.4	1.5	1.7	1.8	1.9	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.9	0.5
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.2	6.3	5.5	5.3	5.3	5.3	5.4	5.4	4.9	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	6.3	2.1
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	7.2	7.6	7.4	7.2	7.3	7.5	7.7	6.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	7.7	2.6
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.2	0.8
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.5	1.7	1.8	1.7	1.6	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.8	0.5
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.6	1.6	1.6	1.7	1.8	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.8	0.5
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.6	0.5
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.0	0.6
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.0	2.3	2.5	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.5	0.7
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.7	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.7	0.5
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	2.1	2.2	2.2	1.9	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.2	0.6
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	1.8	1.7	1.6	1.7	1.8	1.8	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.8	0.6
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.1	2.0	1.9	2.0	2.1	2.1	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.1	0.7
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.7	2.0	2.1	2.0	1.8	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	2.1	0.6
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	2.2	2.4	2.5	2.4	2.2	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.5	0.7
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	1.8	0.6
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.3	2.3	2.2	2.1	2.2	1.9	0.4	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.3	0.7
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	6.0	7.8	7.8	7.9	7.9	8.0	7.8	4.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.6	8.0	2.6
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.2	0.3
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	2.0	2.4	2.6	2.4	2.2	1.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.6	0.7
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.8	0.6
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	2.1	2.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.1	0.7
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.2	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.2	0.7
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.4	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.6	0.5
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.9	4.1	4.7	5.0	4.9	4.4	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	5.0	1.3
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.6	1.5	1.7	1.8	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.8	0.5
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.3	1.9	2.3	4.1	4.0	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	4.1	0.8
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.3	1.7	1.7	1.8	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.8	0.4
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.2	4.2	4.6	5.1	5.3	5.3	4.0	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2	5.3	1.5
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.3	0.8
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.3	5.2	5.5	5.5	5.7	4.6	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.0	5.7	1.4
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	1.8	1.7	1.8	1.8	1.5	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.8	0.5
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.7	0.5
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.2	1.1	1.2	1.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.2	0.3
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.7	0.2
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.6	4.4	4.3	4.4	4.5	4.7	4.4	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.8	4.7	1.4
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.7	1.8	1.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.8	0.5
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.4	4.5	5.2	5.2	4.4	0.1	3.1	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	5.2	1.2
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.0	0.6
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	1.9	1.9	1.8	1.9	2.0	1.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.0	0.6
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.5	1.0	1.8	1.8	1.9	1.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.9	0.4
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	1.5	1.5	1.3	1.2	1.2	1.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.5	0.5
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.5	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.4	0.4
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.4	2.1	1.9	2.0	1.6	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.3	0.6
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	3.4	3.6	3.3	3.3	3.4	3.4	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	3.6	1.0
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.5	1.5	1.4	1.3	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.5	0.4
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.0	2.1	2.2	2.3	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.3	0.5
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	5.5	6.8	6.5	6.3	6.7	7.0	7.2	5.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.6	7.2	2.3
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	2.6	2.5	2.4	2.5	2.6	2.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.6	0.8
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	1.7	1.8	1.7	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.8	0.4
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.2	3.1	4.6	5.5	5.6	4.9	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	5.6	1.2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-05-2023

07-05-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.9	1.7	1.7	1.6	1.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.7	0.4
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.4	0.7	1.8	1.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.8	0.3
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	1.7	1.8	1.7	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.8	0.4
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.9	1.7	1.7	1.5	0.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.7	0.3
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.9	2.3	5.7	6.2	5.7	5.7	3.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	6.2	1.3
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	2.1	4.9	5.6	5.0	5.0	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	5.6	1.2
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.9	1.4	1.7	1.6	1.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.7	0.4
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.2	1.3	1.5	1.4	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.5	0.4
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.5	1.2	1.2	1.1	1.2	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.3	0.3
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	2.6	6.0	6.2	6.4	6.6	5.9	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.2	6.6	1.6
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	5.1	6.5	6.8	5.4	5.7	3.8	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	6.8	1.5
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.6	1.6	1.7	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.7	0.4
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.1	3.4	4.3	3.9	4.2	4.6	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	4.6	1.1
PUNTA-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	2.7	4.3	4.4	4.2	4.1	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	4.4	1.0
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	4.1	7.1	7.7	7.4	6.0	4.5	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.7	7.7	1.7
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.9	1.8	1.7	1.9	1.9	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.9	0.6
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.8	1.8	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.8	0.6
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	1.2	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	1.3	0.2
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.6	0.7	1.6	1.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.7	0.3
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.0	0.6
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.5	2.3	1.7	1.5	1.7	2.1	2.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	3.5	0.7
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	1.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	1.4	0.2
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	1.8	3.0	0.0	1.6	0.0	2.4	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	3.0	0.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	1.3	2.6	3.4	4.5	4.6	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	4.6	0.9
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.4	2.4	3.1	5.6	6.3	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	6.3	1.0
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.7	0.9	1.8	1.8	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.8	0.3
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	1.9	1.8	1.7	1.8	1.8	1.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.9	0.6
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	0.9	1.5	1.4	1.1	1.5	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.6	0.4
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.7	1.1	1.5	1.3	4.3	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	4.3	0.5
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.2	1.6	2.6	2.5	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	2.6	0.5
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.6	0.8	1.2	2.8	3.4	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	3.4	0.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.7	0.7	0.0	0.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.7	0.1
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.6	0.8	1.3	2.1	5.0	5.0	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	5.0	0.8
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	1.0	1.8	3.6	4.0	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	4.0	0.6
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.8	1.3	3.5	3.3	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	3.5	0.5
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.4	1.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.4	0.2
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	0.7	1.0	0.9	2.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	2.8	0.3
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	0.8	0.9	3.1	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	3.1	0.4
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.6	1.2	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.7	0.2
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.5	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.6	0.1
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.6	0.7	1.0	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	1.7	0.2
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.5	0.7	1.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	1.5	0.2
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.0	1.3	1.5	2.0	4.4	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	4.4	0.6
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	0.7	0.9	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	1.5	0.2
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.3	0.6	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	1.4	0.2
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	26.2	67.3	73.6	71.3	65.7	61.5	62.0	56.4	40.9	9.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	535.2	73.6	22.3
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.4	7.0	7.5	7.3	7.1	7.2	7.5	7.3	4.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.7	7.5	2.5
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.7	3.2	3.4	3.1	2.6	1.7	0.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	3.4	0.8
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.9	0.6
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.5	0.5
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	34.9	90.8	107.8	93.7	84.1	84.1	84.0	83.9	66.0	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	743.7	107.8	31.0
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.2	2.1	1.9	2.0	2.2	2.2	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.2	0.7
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.0	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.3	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	5.6	2.1
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.9	4.7	5.9	6.5	5.5	5.8	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.3	6.5	1.5
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.2	0.0	0.0	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.7	0.1
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.3	1.3	1.5	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.5	0.3
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.8	1.8	1.7	1.6	1.5	1.2	1.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.8	0.6
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	2.0	2.3	2.3	1.9	1.4	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.3	0.6
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.9	0.7	0.8	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.9	0.2
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.1	3.3	3.8	3.3	3.8	3.7	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	3.8	1.0
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	2.3	6.2	5.9	6.2	5.6	5.7	4.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.4	6.2	1.6
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.5	2.0	1.9	1.7	1.7	1.7	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.0	0.5
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.9	2.2	2.2	2.0	2.0	1.7	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.2	0.6
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	4.2	5.8	5.6	5.1	5.7	4.9	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.2	5.8	1.5
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.6	5.0	4.9	4.7	4.7	5.3	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	5.3	1.3
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.4	1.6	1.4	1.4	1.6	1.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.6	0.4
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.6	2.0	2.1	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	2.1	0.4
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	0.6	1.3	1.8	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.8	0.3
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	1.4	2.1	4.2	5.8	4.7	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	5.8	1.0
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.3	0.5	0.6	1.3	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	1.3	0.2
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	0.7	1.3	1.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.3	0.3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-05-2023

07-05-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.1	1.4	4.7	5.7	5.8	4.5	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	5.8	1.1
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	1.6	1.4	1.6	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.6	0.3
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.0	1.6	1.7	1.3	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.7	0.3
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	0.9	1.6	2.1	1.7	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	2.1	0.4
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.5	1.7	1.8	1.7	1.6	1.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.8	0.5
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.6	15.1	22.1	25.5	23.6	20.8	20.0	17.8	10.1	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	161.6	25.5	6.7
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.2	0.7
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.8	1.7	1.6	1.7	1.8	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.8	0.6
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.2	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.2	0.7
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.5	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.5	0.5
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	4.9	5.0	4.7	4.5	4.7	5.0	5.2	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.7	5.2	1.7
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.6	1.6	1.7	1.6	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.7	0.4
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.4	1.7	1.6	1.6	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.7	0.4
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	2.2	0.2
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.0	2.0	3.9	4.3	4.7	4.4	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	4.7	1.0
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.1	0.3
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.0	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.1	0.3
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.2	0.3
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.9	0.2
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	3.0	5.4	6.1	6.6	6.3	4.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	6.6	1.4
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.3	2.8	4.3	5.4	5.1	5.1	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	5.4	1.2
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.4	3.0	3.2	3.8	3.9	3.7	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	3.9	1.0
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.5	1.5	1.8	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.8	0.4
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.1	2.0	2.0	2.2	2.2	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.2	0.6
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	3.5	4.7	5.6	6.2	6.5	6.1	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	6.5	1.6
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.7	1.4	1.6	1.8	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.8	0.4
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	0.9	1.3	0.9	1.8	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.8	0.4
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.4	1.8	2.0	1.9	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	2.0	0.4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.8	1.4	3.0	3.8	3.1	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	3.8	0.7
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	0.9	1.0	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	1.0	0.2
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.7	0.9	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.9	0.2
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.9	1.1	1.5	1.8	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.8	0.3
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.0	1.9	2.0	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	2.0	0.4
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	1.1	1.9	2.0	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	2.0	0.4
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.8	1.2	2.0	2.0	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	2.0	0.4
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	0.8	0.9	1.5	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.5	0.3
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.4	1.5	1.8	1.9	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.9	0.4
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.3	1.5	1.9	2.1	1.6	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	2.1	0.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.3	2.0	3.2	5.2	5.5	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	5.5	0.9
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.4	2.0	4.4	6.1	4.9	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	6.1	1.0
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	1.0	1.4	1.8	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.8	0.3
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.9	1.6	2.6	4.3	6.1	5.6	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	6.1	1.1
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.9	1.6	2.5	4.2	5.8	5.4	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	5.8	1.0
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.0	1.5	2.1	2.7	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	2.7	0.5
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.8	1.5	2.6	4.4	5.3	5.9	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	5.9	1.0
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.7	1.2	1.8	1.9	2.0	1.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.0	0.5
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.2	1.5	2.2	3.8	5.1	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	5.1	0.8
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.8	1.0	1.5	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.5	0.3
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.7	1.2	1.4	1.6	1.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.6	0.3
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.9	1.0	1.7	1.9	1.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.9	0.4
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	1.0	3.5	4.7	5.4	5.7	5.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	5.7	1.2
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	3.3	4.6	5.5	5.8	5.3	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	5.8	1.2
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	1.5	1.7	1.7	1.8	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.8	0.5
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.4	1.6	1.8	1.9	1.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.9	0.4
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.6	1.0	1.4	1.7	1.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.7	0.3
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.2	1.7	2.0	2.1	2.1	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.1	0.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.5	1.6	1.7	1.6	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.7	0.4
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.6	1.7	1.9	2.0	1.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	2.0	0.4
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	2.1	3.3	5.5	5.6	6.1	5.8	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	6.1	1.3
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	4.5	3.3	5.2	8.8	7.8	4.9	4.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	8.8	1.8
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.2	1.9	3.2	5.3	5.0	4.6	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	5.3	1.2
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	2.7	4.0	4.1	4.3	3.9	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	4.3	0.9
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.0	1.5	1.7	1.8	1.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.8	0.4
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	1.4	1.7	2.0	1.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	2.0	0.4
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.1	1.6	1.7	1.8	1.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.8	0.4
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.3	1.0	1.4	1.6	1.7	1.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.7	0.4
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.3	1.5	1.6	1.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.7	0.4
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.2	0.1
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.3	1.5	1.5	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.5	0.3
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	3.3	5.3	5.4	4.9	5.1	5.7	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	5.7	1.5
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	0.8	0.3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-05-2023

07-05-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	1.9	2.2	4.8	6.0	5.9	4.0	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	6.0	1.3
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	4.1	2.2	5.7	9.0	7.3	5.0	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.2	9.0	1.7
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.4	3.2	5.0	5.2	5.4	5.5	3.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	5.5	1.3
PFV-El-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.5	0.9	1.4	1.4	1.3	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.4	0.3
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.8	1.8	1.7	1.8	1.8	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.8	0.6
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.2	2.2	2.1	2.0	2.2	2.3	2.3	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.3	0.8
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.0	2.1	2.0	1.9	1.8	2.0	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.1	0.7
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.2	2.2	2.2	1.9	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.2	0.6
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.8	6.7	7.9	8.0	7.6	6.7	5.4	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	8.0	2.1
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	2.2	2.1	2.2	1.8	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.2	0.5
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	0.9	0.3
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	2.0	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.0	0.7
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.9	0.6
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	1.5	1.5	1.5	1.2	0.7	0.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.5	0.4
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.6	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.6
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.8	0.8	0.8	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.8	0.2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	0.9	1.4	1.7	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.7	0.3
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.6	0.7	1.1	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	1.1	0.2
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	0.8	1.6	1.6	1.7	1.8	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.8	0.5
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	21.4	50.5	67.9	75.3	74.8	74.0	67.5	51.0	20.8	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	506.6	75.3	21.1
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.8	0.6
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.5	6.2	6.2	6.3	6.3	6.3	6.1	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.7	6.3	2.1
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.6	6.5	6.4	6.2	6.4	6.5	6.6	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	6.6	2.1
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	2.7	6.6	6.8	6.8	7.0	5.8	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.4	7.0	1.8
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.3	1.7	1.7	1.7	1.8	1.5	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.8	0.5
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	1.8	1.7	1.7	1.8	1.8	1.6	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.8	0.6
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.5	1.4	1.4	1.4	1.5	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.5	0.5
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.6	4.6	5.4	5.6	5.0	4.5	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	5.6	1.3
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.2	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.0	0.7
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	1.7	1.6	1.6	1.6	1.7	1.5	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.7	0.6
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.3	8.3	8.2	7.9	7.7	7.8	8.0	8.2	4.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.2	8.3	2.8
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.6	0.5
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.7	6.6	6.5	6.4	6.5	6.5	5.7	3.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	6.6	2.1
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.5	0.5
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.3	1.4	1.4	1.5	1.5	1.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.5	0.5
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.1	2.0	1.9	2.0	2.1	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.1	1.4	1.3	1.4	1.4	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.5	0.4
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	1.8	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.8	0.6
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.3	1.4	1.2	1.1	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.4	0.3
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.7	1.8	1.5	1.7	1.7	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.8	0.5
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	1.7	1.6	1.5	1.6	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.7	0.4
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	1.0	0.3
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.2	1.6	1.6	1.3	1.5	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.6	0.4
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.4	1.9	1.7	1.7	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.9	0.4
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.8	1.8	1.8	1.5	1.7	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.8	0.5
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.4	2.0	3.4	4.9	5.6	5.5	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	5.6	1.2
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.1	3.1	5.3	5.9	6.2	4.1	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	6.2	1.4
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.4	0.7	1.7	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	1.7	0.2
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	1.0	0.2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.6	1.5	1.6	1.6	1.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.6	0.4
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.0	3.2	3.4	3.5	3.4	2.5	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	3.5	0.9
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	1.6	1.4	1.8	1.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.8	0.4
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.0	2.7	4.5	5.4	6.5	5.6	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	6.5	1.2
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	4.4	5.8	5.7	5.9	6.0	4.7	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.8	6.0	1.6
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.4	1.3	1.5	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.5	0.3
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	1.2	1.4	1.6	1.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.7	0.3
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	3.9	4.3	4.3	4.3	4.4	4.4	4.1	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.9	4.4	1.5
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.8	4.8	7.0	6.5	5.9	4.7	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	7.0	1.4
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.9	0.6
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	5.0	6.1	6.0	5.4	5.9	4.6	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	6.1	1.5
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.5	3.0	4.8	5.8	5.6	5.4	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	5.8	1.3
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	4.1	6.2	6.1	6.1	5.9	5.0	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	6.2	1.6
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	2.6	3.5	4.4	4.0	3.1	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	4.4	0.9
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.9	2.9	4.6	6.6	5.7	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	6.6	1.1
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.3	1.6	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.9	0.6
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.2	1.3	1.6	1.7	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.7	0.4
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	1.7	1.4	1.8	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.8	0.4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-05-2023

07-05-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PFV-PUELCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.3	0.8	1.3	1.6	1.7	1.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.7	0.4
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	29.8	29.8	29.8	29.8	29.8	29.8	29.8	29.8	18.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	31.1	38.3	48.3	71.5	83.9	83.7	78.1	29.9	29.8	29.8	810.7	83.9	33.8
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	0.0	0.0	1.8	1.4	0.1
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	16.0	16.0	15.8	15.9	15.9	15.9	16.1	16.1	15.8	15.6	15.4	15.1	14.9	14.8	15.0	15.0	15.0	15.3	15.6	15.9	15.9	16.2	16.3	16.4	375.8	16.4	15.7
CERROPABELLON-U2_GEO	16.8	16.9	16.3	16.4	16.6	16.6	16.8	16.7	16.4	16.5	16.5	16.2	16.0	15.9	16.2	16.2	16.2	16.5	16.7	17.1	17.1	17.1	17.2	17.1	398.1	17.2	16.6
CERROPABELLON-U3_GEO	11.1	11.1	10.9	10.9	11.0	11.0	11.1	11.0	10.9	11.1	11.1	11.4	11.7	11.5	11.4	11.4	11.3	11.3	11.1	11.2	11.2	11.1	11.1	11.0	267.9	11.7	11.2
NORGENER-NTO1_CAR	129.2	128.0	129.8	130.4	131.9	128.2	128.9	105.7	78.9	79.3	74.1	72.7	57.2	55.5	55.5	65.5	74.0	107.3	117.0	121.9	129.7	129.2	130.7	124.5	2485.1	131.9	103.5
NORGENER-NTO2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U14_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U15_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	289.1	288.6	289.3	290.4	340.8	286.9	286.7	267.1	37.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.1	135.9	250.4	288.7	310.5	306.0	343.5	288.3	4358.0	343.5	181.6
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	39.7	56.5	90.2	0.0	0.0	0.0	0.0	192.7	90.2	8.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	51.5	2.1
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	494.5	475.4	498.2	482.7	485.6	493.9	498.1	478.3	407.4	33.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	471.3	486.7	479.0	500.2	6285.0	500.2	261.9
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	43.8	85.2	0.0	0.0	0.0	0.0	132.5	85.2	5.5
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	261.0	253.2	267.3	270.6	275.0	260.7	259.3	271.6	182.6	112.5	95.9	93.5	96.3	96.0	94.8	95.6	130.7	251.0	277.1	277.5	277.8	275.7	277.0	272.4	5025.1	277.8	209.4
ANGAMOS-ANG2_CAR	260.9	252.7	266.9	270.3	275.1	258.9	259.8	271.8	181.1	109.7	97.6	95.0	98.2	98.0	96.6	97.5	138.1	251.7	273.8	274.3	273.9	274.3	275.3	270.1	5021.6	275.3	209.2
COCHRANE-CCH1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COCHRANE-CCH2_CAR	273.5	274.4	273.8	274.3	274.2	273.8	273.7	268.1	180.6	100.9	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	87.1	154.6	233.3	272.5	272.5	274.1	273.9	274.9	4673.8	274.9	194.7
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	205.5	160.2	80.6	80.5	80.5	53.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	29.8	74.0	171.9	218.9	159.2	94.8	91.7	91.9	1596.4	218.9	66.5
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	22.1	22.1	21.9	21.9	21.9	21.9	22.0	22.2	22.2	22.1	22.0	22.0	22.1	22.3	22.0	22.2	22.1	21.8	21.8	22.1	22.1	21.8	21.8	21.8	527.9	22.3	22.0
ANDINA-CTA_CAR	135.5	106.4	94.4	95.7	98.7	92.5	93.2	89.9	81.1	89.9	86.7	88.3	78.3	76.5	75.1	73.0	73.9	81.1	84.5	84.3	86.8	85.4	87.6	84.0	2122.8	135.5	88.5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-05-2023

07-05-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
HORNITOS-CTH_CAR	140.5	97.4	91.2	92.5	95.4	89.2	89.9	86.7	76.7	73.1	73.1	73.1	74.2	73.1	73.1	73.1	73.1	85.9	84.2	84.1	86.6	85.2	87.3	83.8	2042.5	140.5	85.1
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	163.8	163.3	159.5	168.8	155.0	144.9	10.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.4	108.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1123.3	168.8	46.8
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	336.5	341.5	199.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	209.7	265.2	329.8	331.4	330.3	332.6	340.2	200.4	3217.2	341.5	134.1
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	4.4	0.2
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	16.4	0.7
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GNL	159.5	141.5	142.5	145.1	147.3	164.4	147.5	162.4	20.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.8	105.6	125.9	162.2	162.6	161.4	161.4	161.2	161.4	2519.9	164.4	105.0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	11.3	0.5
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	149.6	150.1	149.6	148.7	149.1	148.9	149.3	147.1	85.4	51.1	51.3	51.3	51.3	51.3	51.3	51.3	74.2	138.2	149.4	149.0	148.8	149.5	150.1	149.9	2745.8	150.1	114.4
GUACOLDA-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-3_CAR	154.1	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	151.6	92.0	50.9	49.3	48.8	49.2	48.9	48.9	48.9	64.0	133.9	153.8	153.8	153.8	154.0	154.0	154.0	2787.9	154.1	116.2
GUACOLDA-4_CAR	153.6	153.6	153.6	153.6	153.6	153.6	153.6	151.6	99.7	39.8	38.1	38.1	38.1	38.1	38.1	38.1	59.9	136.9	153.2	153.5	153.5	153.5	153.5	153.5	2712.4	153.6	113.0
GUACOLDA-5_CAR	144.4	144.4	143.8	143.9	144.4	144.5	142.1	142.1	82.0	38.6	38.3	38.3	38.3	38.3	38.3	38.3	51.8	117.9	146.0	144.7	144.5	144.5	144.4	144.1	2537.9	146.0	105.7
HUASCO TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.0	12.0	75.0	93.0	164.0	188.0	193.0	196.0	926.0	196.0	38.6
NUEVAVENTANAS_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAMPICHE_CAR	244.0	242.0	249.0	251.0	251.0	251.0	248.0	235.0	142.0	91.0	91.0	91.0	91.0	90.0	99.0	175.0	224.0	207.0	228.0	245.0	244.0	250.0	246.0	215.0	4700.0	251.0	195.8
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	32.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	57.2	57.3	57.4	57.4	57.4	37.6	381.4	57.4	15.9
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-05-2023

07-05-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	107.0	104.0	103.0	98.0	98.0	91.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.0	98.0	110.0	110.0	111.0	111.0	111.0	1336.0	111.0	55.7
QUINTERO-1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.0	85.0	96.0	97.0	86.0	86.0	95.0	98.0	94.0	85.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	988.0	98.0	41.2
QUINTERO-2_GNL	120.0	119.0	106.0	107.0	99.0	91.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.0	117.0	118.0	119.0	119.0	119.0	119.0	1438.0	120.0	59.9
QUINTERO-2_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.0	86.0	98.0	99.0	95.0	92.0	96.0	96.0	97.0	97.0	103.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1053.0	103.0	43.9
NEHUENCO-1_GAS	0.0	323.0	0.0	0.0	302.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	321.0	0.0	0.0	324.0	0.0	1270.0	324.0	52.9
NEHUENCO-1_GNL	322.0	0.0	291.0	290.0	0.0	290.0	302.0	279.0	296.0	293.0	279.0	272.0	284.0	283.0	278.0	280.0	279.0	302.0	311.0	0.0	319.0	315.0	0.0	322.0	5887.0	322.0	245.3
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	355.0	380.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	381.0	0.0	353.0	0.0	369.0	1838.0	381.0	76.6
NEHUENCO-2_GNL	379.0	382.0	365.0	342.0	367.0	0.0	0.0	316.0	314.0	230.0	276.0	292.0	302.0	304.0	304.0	302.0	239.0	329.0	356.0	0.0	371.0	0.0	380.0	0.0	6150.0	382.0	256.3
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	89.0	90.0	93.0	95.0	93.0	93.0	599.0	95.0	25.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	296.7	352.3	356.4	356.1	355.4	354.7	354.4	2425.8	356.4	101.1
SANISIDRO-1_GAS	350.6	350.4	350.0	349.5	349.2	349.3	346.8	271.6	267.2	278.0	234.1	226.7	244.9	240.9	237.0	235.0	241.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4922.3	350.6	205.1
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	277.5	370.8	370.8	370.6	370.1	369.5	368.4	2497.7	370.8	104.1
SANISIDRO-2_GAS	367.8	367.5	367.4	367.1	367.0	366.7	360.7	255.5	207.4	210.6	190.4	185.3	197.8	195.3	192.2	191.2	194.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4584.9	367.8	191.0
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	12.5	13.0	13.0	13.0	13.0	12.9	12.6	10.8	6.9	7.2	7.4	7.4	7.3	7.2	7.1	7.0	6.9	7.2	10.6	12.8	12.9	13.1	13.4	12.9	248.1	13.4	10.3
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GN	320.0	338.0	340.0	340.0	339.0	339.0	340.0	338.0	232.0	180.0	165.0	167.0	165.0	166.0	166.0	165.0	165.0	198.0	280.0	315.0	296.0	308.0	316.0	286.0	6264.0	340.0	261.0
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	28.0	1.2
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	5.9	7.4	6.3	5.8	5.3	5.5	6.1	6.0	0.9	1.0	0.9	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	0.6	0.6	5.4	5.5	5.9	7.0	7.2	7.2	95.2	7.4	4.0
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCCORDILLERA-GNA	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	34.3	30.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	32.4	32.4	49.3	49.8	49.6	50.1	49.9	50.2	834.2	50.4	34.8
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCTISSUE_COGEN	1.5	1.6	1.4	1.4	1.5	1.7	1.8	1.6	1.5	1.5	0.9	1.1	1.3	1.3	1.5	1.3	1.3	1.5	1.2	1.3	1.3	1.2	0.8	0.9	32.4	1.8	1.4
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	118.0	71.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.0	113.0	121.0	120.0	122.0	121.0	125.0	975.0	125.0	40.6
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.0	79.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.0	116.0	124.0	123.0	124.0	124.0	125.0	952.0	125.0	39.7
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	66.0	88.0	65.0	63.0	63.0	93.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	438.0	93.0	18.3
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	12.7	13.0	13.2	13.3	13.3	12.9	13.1	12.9	13.5	13.8	13.0	12.9	13.7	13.6	13.4	13.5	13.6	13.6	13.3	13.3	13.3	13.7	13.4	13.2	319.2	13.8	13.3
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	36.3	35.0	35.7	35.8	35.0	35.0	36.8	19.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	36.8	37.7	35.9	36.4	38.0	37.9	502.7	38.0	20.9
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	4.0	3.6	3.4	3.5	3.7	4.0	4.0	3.3	2.2	2.2	2.2	2.0	1.8	1.8	1.7	1.8	1.8	1.8	2.7	3.3	3.1	3.5	2.7	3.0	66.8	4.0	2.8
VINALES_COGEN	31.0	29.0	29.1	29.0	29.1	29.0	28.9	27.6	10.7	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	14.4	22.9	25.6	30.8	32.2	32.0	32.0	513.2	32.2	21.4
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	5.1	3.8	4.5	4.4	5.3	5.9	5.9	5.0	5.8	5.8	5.6	6.1	5.9	6.4	6.6	4.8	4.6	5.3	5.4	5.6	6.2	6.4	5.3	4.6	130.2	6.6	5.4
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-05-2023

07-05-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX. MWh/h	DMED. MWh/h
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-1_COGEN	1.9	1.7	1.8	2.4	2.5	2.6	2.4	3.1	3.6	3.6	3.3	2.4	3.1	5.1	6.9	6.7	4.9	3.3	2.5	3.0	3.2	2.3	2.0	2.2	76.5	6.9	3.2
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	27.4	30.7	33.4	33.7	35.5	36.6	34.3	33.1	34.3	34.6	34.5	33.6	31.3	32.3	32.6	32.9	30.8	32.3	31.4	31.0	29.4	23.4	22.7	27.8	759.7	36.6	31.7
LAJAEVE	5.0	5.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.0	3.0	3.0	4.0	3.0	4.0	3.0	4.0	3.0	4.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	118.0	6.0	4.9
MASISA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	32.1	34.2	32.9	32.3	36.9	36.9	34.7	36.6	40.2	33.7	36.7	35.3	32.5	27.2	30.0	30.9	33.2	29.7	29.1	25.6	25.1	23.6	23.8	24.5	757.7	40.2	31.6
CMPCLAJA_COGEN	9.0	7.3	8.2	8.2	16.9	19.1	22.6	26.7	30.9	32.6	31.9	26.5	30.1	29.3	26.7	27.3	32.2	29.4	30.2	29.1	29.6	27.8	30.1	31.1	592.8	32.6	24.7
CMPCPACIFICO_COGEN	31.5	31.2	29.7	29.4	28.9	27.4	28.2	27.7	24.0	25.8	24.1	25.4	26.6	25.6	25.4	26.9	23.9	24.1	28.9	29.6	30.2	29.6	28.4	25.5	658.0	31.5	27.4
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSPINOS_DIESEL	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	98.0	38.0	91.0	100.0	100.0	54.0	1246.0	100.0	51.9
LOSGUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHOLGUAN_COGEN	13.2	13.7	13.5	13.5	13.4	13.3	13.4	12.6	4.8	6.1	4.7	4.8	4.4	4.4	4.4	4.0	4.0	7.4	12.1	12.4	12.6	12.7	12.9	12.4	230.6	13.7	9.6
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	14.2	14.2	14.2	14.2	14.1	14.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	11.5	110.9	14.3	4.6
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	13.2	14.2	14.2	14.3	0.0	0.0	80.3	14.3	3.3
NEWEN_PRO_ BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	50.0	50.5	51.0	50.0	50.5	50.5	50.0	50.0	50.0	50.0	49.5	50.0	49.0	50.0	51.0	49.0	49.5	50.5	49.0	50.0	50.0	49.5	50.0	50.0	1199.5	51.0	50.0
ESCUADRON_COGEN	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	4.5	3.8	3.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	5.0	5.0	5.5	6.1	6.1	6.1	6.1	115.5	6.1	4.8
SANTAMARIA_CAR	364.0	364.0	365.0	364.0	364.0	365.0	366.0	362.0	292.0	212.0	180.0	177.0	182.0	182.0	184.0	184.0	208.0	302.0	363.0	362.0	365.0	364.0	364.0	364.0	7199.0	366.0	300.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOCAMINA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOCAMINA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	6.0	8.5	9.5	10.2	10.1	10.1	10.0	11.2	9.1	10.3	9.3	10.5	13.8	17.0	20.3	18.0	17.4	18.1	17.2	15.7	14.2	14.8	13.5	8.1	302.8	20.3	12.6
LAUTARO-1_COGEN	25.7	25.8	25.7	26.0	25.8	26.4	25.7	26.0	25.5	20.7	17.4	16.4	16.2	16.7	16.6	16.3	16.5	16.6	19.6	25.8	25.5	26.1	26.0	25.8	534.7	26.4	22.3
LAUTARO-2_COGEN	19.9	20.2	19.9	0.0	20.2	19.4	19.3	19.6	20.4	16.8	15.9	16.3	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.2	17.2	19.8	20.2	19.9	20.2	20.4	424.1	20.4	17.7
VALDIVIA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	62.8	2.7	2.6
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.4	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	6.1	1.0	0.3
TOMAVAL	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.0	1.1	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	24.8	1.8	1.0
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.8	0.1	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-05-2023

07-05-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX. MWh/h	DMED. MWh/h
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.9	0.7	0.2
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	3.1	6.4	6.4	5.8	5.5	6.2	4.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.4	6.4	1.7
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAFTI	1.0	0.7	0.5	0.5	0.7	0.7	0.6	0.6	0.9	1.3	1.4	1.3	1.4	1.4	1.3	1.4	1.5	1.4	1.2	1.5	1.6	1.8	1.9	2.3	28.9	2.3	1.2
PMGD-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	3.7	3.7	3.8	4.0	4.2	3.2	3.7	3.4	4.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	3.5	3.6	3.6	3.5	52.6	4.2	2.2
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.6	2.3	4.0	5.7	5.7	4.0	4.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	5.7	1.3
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.3	2.2	2.1	1.8	0.0	10.3	2.3	0.4
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.2	1.2	1.2	0.1	4.7	1.2	0.2
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	109.2	81.3	-16.4	-21.7	30.6	5.3	-28.4	106.7	82.9	-12.9	-16.5	-72.9	-138.9	-125.0	-111.3	-76.8	58.5	71.0	-0.6	88.9	23.2	-26.9	23.6	-6.5	26.2	109.2	1.1
CHANGOS->CUMBRES C2	106.9	79.0	-13.5	-23.7	28.4	3.2	-30.3	104.2	80.8	-14.4	-17.9	-74.1	-140.0	-126.0	-112.4	-78.1	56.6	69.1	-2.4	86.8	21.3	-28.6	21.7	-8.3	-11.4	106.9	-0.5
CUMBRES->CHANGOS C1	-100.4	-72.7	24.4	29.7	-22.5	2.9	36.7	-98.0	-75.6	19.6	23.0	79.2	146.4	132.6	119.1	84.4	-50.5	-62.6	9.6	-78.8	-13.2	36.7	-14.3	15.5	171.1	146.4	7.1
CUMBRES->CHANGOS C2	-101.9	-74.3	23.0	28.3	-23.9	1.5	35.3	-99.4	-77.4	17.5	20.8	77.1	144.3	130.6	117.1	82.4	-52.4	-64.5	7.9	-80.5	-14.9	35.1	-15.9	13.8	129.7	144.3	5.4
TOTAL HORA.	6069.9	5699.0	5578.0	5350.2	5172.1	5220.3	5247.3	4974.9	5245.5	5868.9	6162.6	6270.7	6430.1	6477.3	6430.2	6246.5	6003.7	6204.7	7079.1	7210.2	7341.1	7309.2	6910.5	6502.6	**147,005**		
TOTAL HORA. SING	2793	2625	2461	2460	2590	2543	2519	2820	2978	2511	2441	2341	2209	2220	2252	2360	2605	2575	2503	2589	2734	2623	2699	2573	**61,026**		
TOTAL SEN	8863	8324	8039	7811	7762	7764	7767	7795	8223	8380	8603	8611	8639	8697	8682	8607	8609	8780	9582	9799	10075	9932	9609	9076	**208,030**		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-05-2023

07-05-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CONS. PROPIOS	163	163	163	162	163	163	162	162	159	159	159	159	159	159	159	171	171	176	176	176	176	176	177	177	**3,995**		
CONS. PROPIOS SING	149	149	149	149	149	149	144	144	144	139	129	129	129	129	129	134	144	149	149	153	149	149	149	149	**3,439**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	209	154	-39	-52	53	2	-65	204	158	-32	-39	-152	-285	-257	-230	-161	109	134	-10	167	36	-64	38	-22	**-143**		
PERDIDAS APROX.	172	150	135	123	120	120	118	118	128	149	164	164	165	169	168	161	163	174	216	235	235	227	209	182	**3,963**		
PERDIDAS APROX. SING	81	66	70	71	75	75	82	86	117	77	70	71	72	69	70	75	70	62	72	59	98	96	92	83	**1,860**		
DEMANDA APROX.	5944	5540	5241	5013	4941	4939	4902	4899	5116	5528	5800	5796	5821	5892	5873	5754	5779	5988	6677	6966	6966	6843	6563	6122	**138,903**		
DEMANDA APROX. SING	2354	2256	2281	2291	2313	2317	2358	2385	2557	2327	2281	2292	2293	2279	2283	2312	2282	2231	2293	2209	2450	2441	2419	2363	**55,870**		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7341.1	7341

ANEXO Nº 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 07 de mayo de 2023

07-05-2023																SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		-	
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION		-	
00:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION		-	MT
00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en política de precios.	-	-	-	ENGIE		-	MT
00:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en política de precios.	-	-	-	ENGIE		-	MT
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	COLBUN		-	PC
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_D	-	-	-	ENGIE		-	PC
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-			
00:15	-	ANTUCO-1	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Control cota Polcura.	-	-	-	ENEL GENERACION		-	MT
00:27	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN		-	MT
00:30	-	RAPEL-2	RAPEL	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas.	-	N	IF2023002021	ENEL GENERACION		-	
00:35	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN		-	
00:35	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	Disponible cancelada IF2023002021.	-	N	-	ENEL GENERACION		-	
00:39	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada.	-	-	-	COLBUN		-	MT
00:39	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN		-	MT
00:42	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN		-	FS
00:56	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	MT
00:58	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	FS
01:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_D	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR		-	PC
01:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GN_A	-	-	IL 2022001852	COLBUN		-	PC
01:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	MT
01:03	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	FS
01:12	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	MT
01:12	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	MT
01:15	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	FS
01:15	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	FS
01:18	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Control suministro de gas.	-	-	-	ENGIE		-	MT
01:32	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN		-	MT
01:32	-	MACHICURA-1	COLBUN_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023000637	COLBUN		-	MT
01:32	-	MACHICURA-2	COLBUN_sinv	13	RO	-	MT	-	OM	Mínimo por riego.	-	-	IL 2023000637	COLBUN		-	MT
01:40	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN		-	FS
01:42	-	MACHICURA-1	COLBUN_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 2023000637	COLBUN		-	FS
02:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_D a GNL_E	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR		-	PC
02:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-	IL 2022001852	COLBUN		-	PC
02:03	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Solicitada retirar TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION		-	PC
02:26	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Desacopla TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION		-	PC
02:26	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	MT
02:32	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	FS
03:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_C	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR		-	PC
03:11	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	MT
03:14	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	FS
03:22	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION		-	MT
03:22	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	MT
03:22	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION		-	MT
03:31	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	FS
04:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_D a GNL_C	-	-	-	ENGIE		-	PC
04:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_E	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR		-	PC
04:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GN_A	-	-	IL 2022001852	COLBUN		-	PC
04:24	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	
04:30	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada.	-	N	-	ENEL GENERACION		-	MT
04:57	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	
04:57	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	
04:58	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	
05:00	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	N	-	ENEL GENERACION		-	
05:00	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	N	-	ENEL GENERACION		-	

07-05-2023															SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
05:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_C	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	PC
05:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
05:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL-C a GN_A	-	-		COLBUN	-	PC
05:06	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	DF	-	PP	-	SDCF	Inicia proceso de partida.	-	-	IF2023001980	AES ANDES	-	
05:06	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
05:25	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	Control suministro de gas.	-	-	-	ENGIE	-	MT
05:36	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:36	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:39	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	Componente TV F/S.	-	-	-	ENGIE	-	MT
05:40	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	-	COLBUN	-	
05:42	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	-	DN	DLC	FS	-	OM	Componente TG F/S.	-	-	-	ENGIE	-	FS
05:58	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	
06:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_E	-	-	-	ENGIE	-	PC
06:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_E	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	PC
06:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_E	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
06:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	COLBUN	-	PC
06:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_E a GN_A	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	MT
06:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GN_A	-	-	-	NEWEN	-	PC
06:02	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:04	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	FS
06:06	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	-	COLBUN	-	PC
06:07	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:09	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	FS
06:11	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	-	CARDONES	-	
06:12	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:16	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	FS
06:29	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.	-	-	-	CARDONES	-	
06:30	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	FS
06:34	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	-	CARDONES	-	PC
06:34	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	FS
06:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	
06:56	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
07:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	COLBUN	-	PC
07:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_C	-	-	-	ENGIE	-	PC
07:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_C	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	PC
07:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	COLBUN	-	PC
07:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conecta FA	-	-	IL 2023000790	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
07:12	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	20	N	-	MT	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	MT
07:21	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:21	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:21	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:21	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:21	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
07:21	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
07:21	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
07:21	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:21	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:21	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:21	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	MT
07:21	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:21	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
07:21	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	MT
07:26	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:31	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	FS
07:32	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:40	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	

07-05-2023															SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
07:40	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000634 - IL2023000813	RNE	-	MT
07:40	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000428 - IL 2023000187	RNE	-	MT
07:40	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000425 - IL 2023000488 - IL 2023000720	RNE	-	MT
07:40	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT
07:40	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	MT
07:40	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT
07:40	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
07:40	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:40	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
07:40	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT
07:40	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	F/S FA1	-	-	IL 2023000790	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
07:40	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	MT
07:40	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:40	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:40	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:40	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:42	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:45	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
07:45	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:45	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:45	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-		-	ENAP	-	MT
07:45	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
07:45	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:45	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:45	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:45	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
07:45	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000451	ESCUADRON	-	MT
07:45	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:45	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:45	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT
07:45	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
07:45	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT
07:45	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:45	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:45	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:45	**-**	**CDC**	**Inicia Prorrata Generalizada**	**-100**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
07:45	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	10	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ACCIONA	-	-
07:45	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	15	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ACCIONA	-	-
07:45	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	13	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ACCIONA	-	-
07:45	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	13	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ACCIONA	-	-
07:45	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	20	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ACCIONA	-	-
07:45	-	PFV-USYA	PFV-USYA	7	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ACCIONA	-	-
07:45	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	45	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ACCIONA	-	-
07:45	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	AES ANDES	-	-
07:45	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	AES ANDES	-	-
07:45	-	ALFALFAL-1	ALFALFAL-1	38	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	AES ANDES	-	-
07:45	-	VOLCAN	VOLCAN	5	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	AES ANDES	-	-
07:45	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	AES ANDES	-	-
07:45	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	14	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	AES ANDES	-	-
07:45	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	4	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	AES ANDES	-	-
07:45	-	ELPASO-2	ELPASO-2	10	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ANPAC	-	-
07:45	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	CAPULLO	-	-
07:45	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	CAPULLO	-	-
07:45	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	CAPULLO	-	-
07:45	-	BLANCO	BLANCO	5	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	COLBUN	-	-
07:45	-	CHACABUQUITO-1	CHACABUQUITO-1	7	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	COLBUN	-	-
07:45	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	COLBUN	-	-
07:45	-	JUNCAL	JUNCAL	6	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	COLBUN	-	-
07:45	-	LOSQUILOS-1	LOSQUILOS-1	11	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	COLBUN	-	-
07:45	-	MACHICURA-2	MACHICURA-2	14	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	COLBUN	-	-

07-05-2023															SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
07:45	-	SANIGNACIO	SANIGNACIO	6	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	COLBUN	-	-
07:45	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	26	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	COLBUN	-	-
07:45	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
07:45	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
07:45	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	53	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	26	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45	-	ISLA-1	ISLA-1	23	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45	-	LOMAALTA	LOMAALTA	14	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	10	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	20	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45	-	SAUZALITO	SAUZALITO	3	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	41	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	74	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	101	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	5	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	5	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	32	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	12	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	2	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	5	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	48	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	0	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	38	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	128	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	29	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	34	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:45	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	2	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:45	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:45	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	16	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:45	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:45	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	8	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:45	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	23	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:45	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	11	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:45	-	PFV-COYA	PFV-COYA	28	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:45	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	0	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENLASA	-	-
07:45	-	PE-AURORA	PE-AURORA	38	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	30	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	16	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	27	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	24	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PE-SARCO	PE-SARCO	42	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	33	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	21	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	22	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	128	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	30	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	30	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	20	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	24	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	30	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	0	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	6	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:45	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:45	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	HIDRO MAULE	-	-

07-05-2023															SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
07:45	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	6	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:45	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	6	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:45	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:45	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:45	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:45	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:45	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	32	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	LAP	-	-
07:45	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	LAP	-	-
07:45	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	15	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:45	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	23	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:45	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	POTENCIA	-	-
07:45	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	0	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:45	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	PUNTILLA	-	-
07:45	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	PUNTILLA	-	-
07:45	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	PUNTILLA	-	-
07:45	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	2	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	PUNTILLA	-	-
07:45	-	ANCOA-1	ANCOA-1	2	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:45	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:45	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	RNE	-	-
07:45	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	6	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	RNE	-	-
07:45	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	6	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	RNE	-	-
07:45	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	RNE	-	-
07:45	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	18	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	RNE	-	-
07:45	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	12	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	RNE	-	-
07:45	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	8	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	RNE	-	-
07:45	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	35	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	RNE	-	-
07:45	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	82	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	RNE	-	-
07:45	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	5	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	RNE	-	-
07:45	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	SCOTTA	-	-
07:45	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	SCOTTA	-	-
07:45	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	SIEMENS	-	-
07:45	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	10	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	SIEMENS	-	-
07:45	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	35	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	SIEMENS	-	-
07:45	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	7	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	STS	-	-
07:45	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	8	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	STS	-	-
07:45	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	27	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	SUN POWER	-	-
07:45	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	13	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	SUN POWER	-	-
07:45	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	UCUQUER	-	-
07:45	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	UCUQUER	-	-
07:45	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -100	-	-	UCUQUER	-	-
07:45	-	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PFV-FINIS TERRAE FASE III	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023036206	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:56	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	
07:56	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	
08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
08:00	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GN_A a GNL_E	-	-	IL 2023000829	COLBUN	-	MT
08:02	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	
08:05	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
08:09	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
08:13	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENGIE	-	MT
08:13	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
08:17	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	
08:22	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	-	ENGIE	-	MT
08:23	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:24	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	
08:28	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:58	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	0	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
09:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:04	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
09:07	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
09:18	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:22	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:28	**-**	**CDC**	**Inicio Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro**	**-40**	**N**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : 40**	**-**	**-**	**-**	**-**		
09:28	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	80	N	-	CI	-	OM		Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : 40	-	-	ENEL GREEN POWER		

07-05-2023															SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
09:28	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	44	N	-	CI	-	OM		Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : 40	-	-	ENEL GREEN POWER		
09:28	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM		Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : 40	-	-	ENEL GREEN POWER		
09:28	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	50	N	-	CI	-	OM		Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : 40	-	-	ENEL GREEN POWER		
09:28	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	78	N	-	CI	-	OM		Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : 40	-	-	ENOR CHILE		
09:32	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
09:59	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
10:00	**-**	**CDC**	**Inicio Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA**	**-30**	**N**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Inicio Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : 30**	**-**	**-**	**-**	**-**		
10:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	27	N	-	CI	-	OM		Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : 30	-	-	ENEL GREEN POWER		
10:10	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM		Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : 30	-	-	ENEL GREEN POWER		
10:10	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	39	N	-	CI	-	OM		Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : 30	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)		
10:10	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM		Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : 30	-	-	ENOR CHILE		
10:10	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM		Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : 30	-	-	RNE		
11:10	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	**Movimiento para estimar CMG horario**	-	-	-	CDC	-	-
11:15	**-**	**CDC**	**Ajuste Prorrata Generalizada, costo SEN 0**	**-200**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
11:15	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
11:15	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	44	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
11:15	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	47	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
11:15	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
11:15	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	16	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
11:15	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	8	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
11:15	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	UCUQUER	-	-
11:15	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	18	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	UCUQUER	-	-
11:15	-	PE-LEBU	PE-LEBU	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
11:15	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	8	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	95	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	37	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	83	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:15	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:15	-	PE-AURORA	PE-AURORA	7	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	33	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	21	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	38	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	15	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-SARCO	PE-SARCO	22	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	47	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	LAP	-	-
11:15	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	LAP	-	-
11:15	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	34	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:15	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	47	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	46	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	24	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PE-ALENA	PE-ALENA	47	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SIEMENS	-	-
11:15	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	STS	-	-
11:15	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	STS	-	-
11:15	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	UCUQUER	-	-
11:15	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	14	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PE-LEBU	PE-LEBU	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
11:15	-	ALFALFAL-1	ALFALFAL-1	39	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
11:15	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
11:15	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
11:15	-	VOLCAN	VOLCAN	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
11:15	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	CAPULLO	-	-
11:15	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	CAPULLO	-	-
11:15	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	CAPULLO	-	-
11:15	-	BLANCO	BLANCO	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
11:15	-	CHACABUQUITO-1	CHACABUQUITO-1	7	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
11:15	-	CHACABUQUITO-2	CHACABUQUITO-2	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
11:15	-	JUNCAL	JUNCAL	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
11:15	-	LOSQUILOS-1	LOSQUILOS-1	9	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
11:15	-	LOSQUILOS-2	LOSQUILOS-2	7	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
11:15	-	MACHICURA-2	MACHICURA-2	14	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
11:15	-	SANIGNACIO	SANIGNACIO	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
11:15	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	53	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:15	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	18	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:15	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-

07-05-2023															SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
11:15	-	LOMAALTA	LOMAALTA	13	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:15	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:15	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:15	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	15	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:15	-	SAUZALITO	SAUZALITO	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:15	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:15	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:15	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:15	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:15	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:15	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:15	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	23	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:15	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	POTENCIA	-	-
11:15	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PUNTILLA	-	-
11:15	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PUNTILLA	-	-
11:15	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PUNTILLA	-	-
11:15	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PUNTILLA	-	-
11:15	-	ANCOA-1	ANCOA-1	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:15	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:15	-	ELPASO-2	ELPASO-2	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ANPAC	-	-
11:15	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SCOTTA	-	-
11:15	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SCOTTA	-	-
11:15	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	41	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
11:15	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	156	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
11:15	-	PFV-USYA	PFV-USYA	42	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
11:15	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	154	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
11:15	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
11:15	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	39	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
11:15	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	84	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SUN POWER	-	-
11:15	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	66	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SUN POWER	-	-
11:15	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	148	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
11:15	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	46	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	24	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	109	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	41	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	46	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	75	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	162	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	115	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	38	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:15	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:15	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	31	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:15	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	66	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:15	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	23	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:15	-	PFV-COYA	PFV-COYA	118	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:15	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	70	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	66	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	72	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	58	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	43	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	67	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	42	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	23	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	66	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	67	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	19	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	66	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	72	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:15	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	9	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
11:15	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	64	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	37	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	55	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	106	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	168	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	68	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	68	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SIEMENS	-	-
11:15	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	112	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SIEMENS	-	-
11:15	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	27	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
11:15	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	37	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-

07-05-2023															SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
11:15	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENLASA	-	-
11:15	**-**	**CDC**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Finaliza Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
11:15	**-**	**CDC**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Finaliza Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA**	**-**	**-**	**-**	**-**		
11:49	**-**	**PFV-ANDES-2**	**PFV-ANDES-2**	**70**	**CSE**	**-**	**CI**	**-**	**OT**	**Inicia maniobras para inyección al SADI**	**-**	**-**	**-**	**AES ANDES**		
12:05	**-**	**CDC**	**Ajuste Prorrata Generalizada, costo SEN 0**	**-300**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
12:05	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ACCIONA	-	-
12:05	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	46	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ACCIONA	-	-
12:05	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	47	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ACCIONA	-	-
12:05	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	38	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ACCIONA	-	-
12:05	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	144	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ACCIONA	-	-
12:05	-	PFV-USYA	PFV-USYA	44	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ACCIONA	-	-
12:05	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	142	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ACCIONA	-	-
12:05	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	AES ANDES	-	-
12:05	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	16	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	AES ANDES	-	-
12:05	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	12	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	AES ANDES	-	-
12:05	-	ALFALFAL-1	ALFALFAL-1	39	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	AES ANDES	-	-
12:05	-	VOLCAN	VOLCAN	4	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	AES ANDES	-	-
12:05	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	AES ANDES	-	-
12:05	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	4	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	AES ANDES	-	-
12:05	-	ELPASO-2	ELPASO-2	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ANPAC	-	-
12:05	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	CAPULLO	-	-
12:05	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	CAPULLO	-	-
12:05	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	CAPULLO	-	-
12:05	-	BLANCO	BLANCO	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	COLBUN	-	-
12:05	-	CHACABUQUITO-1	CHACABUQUITO-1	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	COLBUN	-	-
12:05	-	CHACABUQUITO-2	CHACABUQUITO-2	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	COLBUN	-	-
12:05	-	JUNCAL	JUNCAL	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	COLBUN	-	-
12:05	-	LOSQUILOS-1	LOSQUILOS-1	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	COLBUN	-	-
12:05	-	LOSQUILOS-2	LOSQUILOS-2	7	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	COLBUN	-	-
12:05	-	MACHICURA-2	MACHICURA-2	14	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	COLBUN	-	-
12:05	-	SANIGNACIO	SANIGNACIO	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	COLBUN	-	-
12:05	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	136	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	COLBUN	-	-
12:05	-	PE-LEBU	PE-LEBU	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
12:05	-	PE-LEBU	PE-LEBU	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
12:05	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	53	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:05	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	11	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:05	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:05	-	LOMAALTA	LOMAALTA	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:05	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:05	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:05	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	15	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:05	-	SAUZALITO	SAUZALITO	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:05	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:05	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	106	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	83	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	12	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	7	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	104	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	38	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	41	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	30	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	67	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	142	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	107	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:05	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:05	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:05	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:05	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:05	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	30	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:05	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	58	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:05	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	20	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:05	-	PFV-COYA	PFV-COYA	106	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:05	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENLASA	-	-
12:05	-	PE-AURORA	PE-AURORA	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	33	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	21	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	38	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	17	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-

07-05-2023															SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
12:05	-	PE-SARCO	PE-SARCO	25	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	31	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	63	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	66	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	53	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	38	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	39	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	21	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	60	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	62	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	19	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	60	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	71	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:05	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:05	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:05	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:05	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:05	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
12:05	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
12:05	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	33	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
12:05	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	24	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
12:05	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	60	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	LAP	-	-
12:05	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	LAP	-	-
12:05	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	14	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:05	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	23	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:05	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	POTENCIA	-	-
12:05	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
12:05	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	PUNTILLA	-	-
12:05	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	PUNTILLA	-	-
12:05	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	PUNTILLA	-	-
12:05	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	PUNTILLA	-	-
12:05	-	ANCOA-1	ANCOA-1	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RÍO COLORADO	-	-
12:05	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RÍO COLORADO	-	-
12:05	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	7	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
12:05	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	69	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
12:05	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	53	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
12:05	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	26	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
12:05	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	59	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
12:05	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	33	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
12:05	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	50	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
12:05	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	97	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
12:05	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	155	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
12:05	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	65	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
12:05	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	SCOTTA	-	-
12:05	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	SCOTTA	-	-
12:05	-	PE-ALENA	PE-ALENA	55	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	SIEMENS	-	-
12:05	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	55	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	SIEMENS	-	-
12:05	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	92	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	SIEMENS	-	-
12:05	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	STS	-	-
12:05	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	STS	-	-
12:05	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	76	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	SUN POWER	-	-
12:05	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	60	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	SUN POWER	-	-
12:05	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	UCUQUER	-	-
12:05	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	UCUQUER	-	-
12:05	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	23	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	UCUQUER	-	-
13:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
13:30	**-**	**CDC**	**Ajuste Prorrata Generalizada, costo SEN 0**	**-200**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
13:30	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
13:30	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	82	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
13:30	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	49	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
13:30	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	43	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
13:30	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	138	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
13:30	-	PFV-USYA	PFV-USYA	41	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
13:30	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	134	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
13:30	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
13:30	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	18	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
13:30	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
13:30	-	ALFALFAL-1	ALFALFAL-1	39	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
13:30	-	VOLCAN	VOLCAN	4	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
13:30	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
13:30	-	ELPASO-2	ELPASO-2	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ANPAC	-	-

07-05-2023															SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
13:30	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	CAPULLO	-	-
13:30	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	CAPULLO	-	-
13:30	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	CAPULLO	-	-
13:30	-	BLANCO	BLANCO	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
13:30	-	CHACABUQUITO-1	CHACABUQUITO-1	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
13:30	-	CHACABUQUITO-2	CHACABUQUITO-2	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
13:30	-	JUNCAL	JUNCAL	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
13:30	-	LOSQUILOS-1	LOSQUILOS-1	9	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
13:30	-	LOSQUILOS-2	LOSQUILOS-2	7	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
13:30	-	MACHICURA-2	MACHICURA-2	14	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
13:30	-	SANIGNACIO	SANIGNACIO	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
13:30	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	128	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
13:30	-	PE-LEBU	PE-LEBU	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
13:30	-	PE-LEBU	PE-LEBU	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
13:30	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	53	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:30	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	18	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:30	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:30	-	LOMAALTA	LOMAALTA	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:30	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:30	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:30	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	16	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:30	-	SAUZALITO	SAUZALITO	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:30	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:30	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	98	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	48	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	40	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	80	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	20	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	13	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	108	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	35	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	26	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	62	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	128	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	98	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	19	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:30	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:30	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:30	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:30	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:30	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	30	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:30	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	53	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:30	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	18	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:30	-	PFV-COYA	PFV-COYA	96	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:30	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENLASA	-	-
13:30	-	PE-AURORA	PE-AURORA	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	34	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	21	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	38	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	23	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PE-SARCO	PE-SARCO	25	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	68	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	54	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	60	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	35	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	36	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	20	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-

07-05-2023															SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
13:30	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	55	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	63	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	19	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	70	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:30	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:30	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:30	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:30	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:30	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:30	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:30	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	31	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:30	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	22	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:30	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	60	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	LAP	-	-
13:30	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	LAP	-	-
13:30	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	20	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:30	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	23	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:30	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	POTENCIA	-	-
13:30	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	9	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:30	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PUNTILLA	-	-
13:30	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PUNTILLA	-	-
13:30	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PUNTILLA	-	-
13:30	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PUNTILLA	-	-
13:30	-	ANCOA-1	ANCOA-1	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:30	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:30	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
13:30	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	55	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
13:30	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
13:30	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	22	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
13:30	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	55	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
13:30	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
13:30	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
13:30	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	91	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
13:30	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	144	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
13:30	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	62	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
13:30	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SCOTTA	-	-
13:30	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SCOTTA	-	-
13:30	-	PE-ALENA	PE-ALENA	39	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SIEMENS	-	-
13:30	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SIEMENS	-	-
13:30	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	86	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SIEMENS	-	-
13:30	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	STS	-	-
13:30	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	STS	-	-
13:30	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	68	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SUN POWER	-	-
13:30	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	54	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SUN POWER	-	-
13:30	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	UCUQUER	-	-
13:30	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	UCUQUER	-	-
13:30	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	UCUQUER	-	-
13:36	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
13:50	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
14:25	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
14:36	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	**Movimiento para estimar CMG horario**	-	-	-	CDC	-	-
14:47	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
15:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
15:00	**-**	**CDC**	**Ajuste Prorrata Generalizada, costo SEN 0**	**-300**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
15:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ACCIONA	-	-
15:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	52	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ACCIONA	-	-
15:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	35	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ACCIONA	-	-
15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	43	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ACCIONA	-	-
15:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	128	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ACCIONA	-	-
15:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	38	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ACCIONA	-	-
15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	121	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ACCIONA	-	-
15:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	AES ANDES	-	-
15:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	AES ANDES	-	-
15:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	AES ANDES	-	-
15:00	-	ALFALFAL-1	ALFALFAL-1	39	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	AES ANDES	-	-
15:00	-	VOLCAN	VOLCAN	4	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	AES ANDES	-	-
15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	AES ANDES	-	-
15:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ANPAC	-	-
15:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	CAPULLO	-	-
15:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	CAPULLO	-	-
15:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	CAPULLO	-	-
15:00	-	BLANCO	BLANCO	4	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	COLBUN	-	-
15:00	-	CHACABUQUITO-1	CHACABUQUITO-1	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	COLBUN	-	-
15:00	-	JUNCAL	JUNCAL	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	COLBUN	-	-
15:00	-	LOSQUILOS-1	LOSQUILOS-1	9	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	COLBUN	-	-
15:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA-2	15	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	COLBUN	-	-
15:00	-	SANIGNACIO	SANIGNACIO	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	COLBUN	-	-
15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	116	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	COLBUN	-	-
15:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
15:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
15:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	53	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	17	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-

07-05-2023															SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
15:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	7	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	15	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	11	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	70	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	48	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	65	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	79	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	20	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	21	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	108	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	36	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	20	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	53	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	104	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	90	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	44	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	26	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	47	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	13	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	86	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENLASA	-	-
15:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	33	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	21	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	39	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	27	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	25	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	76	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	20	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	7	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	54	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	45	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	33	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	53	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	33	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	48	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	58	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	18	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	59	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	5	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
15:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
15:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	19	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	91	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	LAP	-	-
15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	LAP	-	-

07-05-2023															SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
15:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	21	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	23	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	POTENCIA	-	-
15:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	PUNTILLA	-	-
15:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	PUNTILLA	-	-
15:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	PUNTILLA	-	-
15:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	PUNTILLA	-	-
15:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	2	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RÍO COLORADO	-	-
15:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RÍO COLORADO	-	-
15:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
15:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	36	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	31	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
15:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
15:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	50	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
15:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	83	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
15:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	130	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
15:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	57	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	RNE	-	-
15:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	SCOTTA	-	-
15:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	SCOTTA	-	-
15:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	20	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	SIEMENS	-	-
15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	40	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	SIEMENS	-	-
15:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	78	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	SIEMENS	-	-
15:00	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	STS	-	-
15:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	STS	-	-
15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	SUN POWER	-	-
15:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	48	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	SUN POWER	-	-
15:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	UCUQUER	-	-
15:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	UCUQUER	-	-
15:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM		Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	UCUQUER	-	-
15:20	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
15:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
15:30	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	SANTA FE	-	
15:31	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	
15:34	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A		N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
15:38	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
15:40	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	ENGIE	-	
15:48	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	PO	-	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas.	-	-	IF2023001980	AES ANDES	-	
15:53	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
15:53	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	
15:54	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
16:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
16:01	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	ENGIE	-	
16:04	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
16:05	**-**	**CDC**	**Ajuste Prorrata Generalizada, costo SEN 0**	**-200**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
16:05	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
16:05	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	69	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
16:05	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	48	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
16:05	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	41	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
16:05	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	88	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
16:05	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
16:05	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	113	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ACCIONA	-	-
16:05	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
16:05	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	12	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
16:05	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
16:05	-	ALFALFAL-1	ALFALFAL-1	43	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
16:05	-	VOLCAN	VOLCAN	4	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
16:05	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	AES ANDES	-	-
16:05	-	ELPASO-2	ELPASO-2	10	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ANPAC	-	-
16:05	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	CAPULLO	-	-
16:05	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	CAPULLO	-	-
16:05	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	CAPULLO	-	-
16:05	-	BLANCO	BLANCO	5	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
16:05	-	CHACABUQUITO-1	CHACABUQUITO-1	6	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
16:05	-	JUNCAL	JUNCAL	5	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
16:05	-	LOSQUILOS-1	LOSQUILOS-1	8	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
16:05	-	MACHICURA-2	MACHICURA-2	15	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
16:05	-	SANIGNACIO	SANIGNACIO	6	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
16:05	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	104	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	COLBUN	-	-
16:05	-	PE-LEBU	PE-LEBU	2	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
16:05	-	PE-LEBU	PE-LEBU	2	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
16:05	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	53	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	18	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05	-	LOMAALTA	LOMAALTA	5	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	10	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-

07-05-2023															SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
16:05	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	16	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05	-	SAUZALITO	SAUZALITO	2	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	11	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	84	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	65	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	49	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	20	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	15	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	28	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	111	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	29	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	13	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	46	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	90	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	84	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	63	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:05	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:05	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:05	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:05	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:05	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:05	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	43	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:05	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	9	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:05	-	PFV-COYA	PFV-COYA	79	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:05	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	4	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENLASA	-	-
16:05	-	PE-AURORA	PE-AURORA	10	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	41	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	34	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	38	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	22	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PE-SARCO	PE-SARCO	40	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	59	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	53	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	49	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	47	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	50	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	42	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	30	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	31	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	44	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	54	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	19	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	34	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:05	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:05	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:05	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	5	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:05	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	5	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:05	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:05	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:05	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:05	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:05	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	91	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	LAP	-	-
16:05	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	LAP	-	-
16:05	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	20	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:05	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	23	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:05	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	POTENCIA	-	-

07-05-2023															SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
16:05	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	6	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:05	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PUNTILLA	-	-
16:05	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PUNTILLA	-	-
16:05	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PUNTILLA	-	-
16:05	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	2	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	PUNTILLA	-	-
16:05	-	ANCOA-1	ANCOA-1	2	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:05	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:05	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
16:05	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	33	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
16:05	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	28	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
16:05	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
16:05	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	47	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
16:05	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	22	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
16:05	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
16:05	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	78	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
16:05	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	80	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
16:05	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	48	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	RNE	-	-
16:05	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SCOTTA	-	-
16:05	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SCOTTA	-	-
16:05	-	PE-ALENA	PE-ALENA	20	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SIEMENS	-	-
16:05	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	6	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SIEMENS	-	-
16:05	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	73	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SIEMENS	-	-
16:05	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	0	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	STS	-	-
16:05	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	STS	-	-
16:05	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SUN POWER	-	-
16:05	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	SUN POWER	-	-
16:05	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	UCUQUER	-	-
16:05	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	UCUQUER	-	-
16:05	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	CI	-	OM		Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	UCUQUER	-	-
16:12	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	COLBUN	-	MT
16:12	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT
16:12	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	RNE	-	MT
16:12	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2023000425 - IL 2023000488 - IL 2023000720	RNE	-	MT
16:12	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2023000428 - IL 2023000187	RNE	-	MT
16:12	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	MT
16:12	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT
16:12	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2023000634 - IL2023000813	RNE	-	MT
16:12	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	AES ANDES	-	PC
16:12	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	AES ANDES	-	
16:25	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	ENGIE	-	
16:30	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Acopla TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
16:31	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC
16:40	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
16:41	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	-	ENGIE	-	
16:44	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
16:56	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
16:59	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	
17:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	-	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GN_A a GNL_E	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	
17:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	-	N	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
17:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	N	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
17:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	N	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
17:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_C	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	
17:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
17:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
17:14	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	ENGIE	-	
17:15	**-**	**PFV-ANDES-2**	**PFV-ANDES-2**	**70**	**CSE**	**-**	**CI**	**-**	**OT**	**Finaliza maniobras para inyección al SADI**	**-**	**-**	**-**	**AES ANDES**		
17:15	**-**	**CDC**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Finaliza Prorrata Generalizada**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

07-05-2023															SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
17:15	-	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023036206	ENEL GREEN POWER	-	-
17:15	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:15	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:17	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
17:20	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
17:23	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	-	COLBUN	-	
17:23	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_C	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	
17:25	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
17:25	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
17:25	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
17:25	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
17:25	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
17:25	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
17:25	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC
17:25	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
17:25	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	PC
17:25	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
17:25	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
17:25	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
17:25	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
17:25	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
17:25	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
17:25	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:25	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000451	ESCUADRON	-	
17:25	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	PC
17:25	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-		-	ENAP	-	
17:25	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
17:26	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	-	COLBUN	-	
17:27	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	-	ENGIE	-	MT
17:32	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
17:32	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000790	GENERADORA METROPOLITANA	-	
17:32	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
17:32	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
17:32	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
17:32	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
17:32	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
17:32	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
17:32	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
17:32	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT
17:32	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
17:32	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	
17:32	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT
17:32	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000425 - IL 2023000488 - IL 2023000720	RNE	-	MT
17:32	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000428 - IL 2023000187	RNE	-	MT
17:32	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	
17:32	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	MT
17:32	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT
17:32	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
17:32	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
17:32	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
17:32	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000634 - IL20230008 13	RNE	-	MT
17:32	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC

07-05-2023															SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
17:32	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
17:32	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
17:32	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:32	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:32	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
17:32	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	
17:32	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
17:35	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
17:37	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	
17:40	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
17:42	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
17:52	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
17:52	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
17:55	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
17:55	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
17:57	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
18:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Por cambio en política de precios	-	-	-	AES ANDES	-	
18:01	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
18:05	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
18:26	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	
18:27	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	**Movimiento para estimar CMG On-Line**	-	-	-	CDC		
18:34	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	
18:43	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	
19:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_B a GNL_C	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_E a GNL_C	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	PC
19:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_B a GNL_C	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_E a GN_A	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
19:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_E a GN_A	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:04	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
19:09	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
19:14	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:14	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:14	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:19	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:19	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
20:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
20:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_C a GNL_E	-	-	-	ENGIE	-	PC
20:00	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	**Movimiento para estimar CMG On-Line**	-	-	-	CDC		
20:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_C a GNL_E	-	-	-	ENGIE	-	PC
20:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN_A a GNL_E	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN_A a GNL_E	-	-	-	COLBUN	-	PC
20:01	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
20:10	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada, más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
20:37	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:40	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	FS
21:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	PC	DN	DLC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_E a GNL_D	-	-	-	ENGIE	-	PC
21:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_E a GNL_C	-	-	-	ENGIE	-	PC
21:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_E a GN_A	-	-	-	COLBUN	-	PC
21:32	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
21:35	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	FS
21:42	-	**VENTANAS-2**	VENTANAS-2_CAR	-	PO	-	PC	-	EP	Inicia hora de prueba.	-	-	IF2023001980	AES ANDES	-	PC
22:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_D a GNL_E	-	-	-	ENGIE	-	PC
22:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_C a GNL_E	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	PC
22:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_C a GNL_D	-	-	-	ENGIE	-	PC
22:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_E a GNL_C	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
22:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	PC
22:35	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN_A a GNL_A	-	-	-	NEWEN	-	PC
22:42	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Disponible cancelada IF2023001980	-	-	-	AES ANDES	-	MT
22:43	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	
22:49	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT

07-05-2023															SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
22:54	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	20	N	-	MT	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	MT
23:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_D a GNL_B	-	-	-	ENGIE	-	PC
23:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_C a GNL_E	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
23:25	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Control suministro de gas.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:25	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
23:25	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	RE	Más SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:25	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:30	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Control suministro de gas.	-	-	-	CARDONES	-	MT
23:39	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
23:39	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	MT
23:39	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
23:39	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
23:39	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
23:43	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	FS
23:45	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
23:47	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	FS
23:49	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	TG1B desacoplada	-	-	-	ENEL GENERACION		MT
23:49	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	TG1B desacoplada	-	-	-	ENEL GENERACION		MT
23:50	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	FS
23:54	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	TG1B F/S	-	-	-	ENEL GENERACION		FS
23:55	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	TV1C F/S.	-	-	-	ENEL GENERACION		MT
23:59	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Domingo 07 de Mayo del 2023

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	3.0	GNP	
BESS Angamos	-	6.8	GNP	
BESS Arica	2.0	1.8	-9.18 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	
CSP Cerro Dominador	1634.1	810.7	-50.39 %	
GEO Cerro Pabellon	936.0	1041.8	+11.30 %	
HE Angostura	1068.0	1090.0	+2.06 %	RO
HE Antuco	1393.7	1363.1	-2.19 %	MM
HE Canutillar	1985.9	2109.0	+6.20 %	
HE Cipreses	941.4	901.1	-4.29 %	
HE Colbún	1507.4	364.0	(*) -75.85 %	MM
HE El Toro	353.6	488.3	+38.10 %	
HE Machicura	294.2	420.0	+42.74 %	
HE Pangue	1633.6	1348.0	-17.48 %	MM
HE Pehuenche	2096.6	2159.5	+3.00 %	
HE Pilmaiquén	240.0	245.5	+2.30 %	
HE Ralco	1420.5	470.0	-66.91 %	
HE Rapel	1275.6	403.1	-68.40 %	
HP Abanico	573.5	538.2	-6.16 %	
HP Alfalfal	977.5	945.0	-3.33 %	
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	MM, DF
HP Ancoa	60.0	57.6	-4.02 %	
HP Blanco	120.0	120.4	+0.33 %	
HP Capullo	129.6	115.1	-11.19 %	
HP Carilafquen	48.0	32.0	-33.29 %	
HP Chacabuquito	130.2	148.6	+14.13 %	MM
HP Chacayes	610.6	595.4	-2.49 %	
HP Chapiquina	97.0	104.5	+7.73 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	134.7	137.6	+2.12 %	
HP Curillinque	867.5	689.3	-20.55 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	150.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	53.0	35.6	-32.83 %	
HP Guayacán	134.2	108.1	-19.49 %	
HP Hornitos	153.0	51.8	-66.14 %	
HP Isla	726.9	661.5	-8.99 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	
HP Juncal	137.0	137.7	+0.51 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Rio Huasco	13.4	15.8	+17.99 %	PMG
PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
PMG PE La Esperanza	84.6	55.1	-34.80 %	PMG
PMG PFV Antay	65.8	65.8	+0.08 %	PMG
PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG PFV Castilla	17.1	18.6	+8.29 %	PMG
PMG PFV De los Andes	53.1	55.5	+4.69 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	51.8	58.9	+13.73 %	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	3.0	3.9	+30.00 %	PMG, P
PMG PFV Machicura	34.9	24.9	-28.63 %	PMG
PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.6	10.3	-2.58 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	0.9	0.8	-8.89 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	55.5	70.0	+26.30 %	PMG
PMG PFV SDGx01	5.3	5.0	-5.66 %	PMG
PMG PFV Sol del Norte	47.7	54.2	+13.61 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	0.0	29.1	-	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	32.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Celco	117.0	130.2	+11.26 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG, MM
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	3.4	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
PMG TER Licantén	58.0	66.8	+15.19 %	PMG
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Marañon	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	5004.1	5025.1	+0.42 %	
TER Angamos-ANG2	5075.8	5021.6	-1.07 %	
TER Antilhue	286.4	0.0	-100.00 %	
TER Arauco	0.0	302.8	GNP	MM
TER Arauco MAPA	0.0	0.0	-	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	430.4	346.7	-19.45 %	
HP La Higuera	642.2	400.9	-37.57 %	
HP La Mina	0.0	0.2	GNP	
HP Laja I	0.0	62.0	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	160.0	135.7	-15.17 %	
HP Lircay	216.0	239.3	+10.79 %	
HP Loma Alta	343.3	268.4	-21.82 %	
HP Los Hierros	115.0	206.9	+79.94 %	
HP Los Hierros II	25.0	36.2	+44.68 %	
HP Los Molles	54.9	52.1	-5.11 %	
HP Los Quilos	217.0	232.5	+7.14 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	104.7	94.9	-9.40 %	
HP Mocho	146.4	149.5	+2.10 %	
HP Palmucho	634.2	590.0	-6.97 %	
HP Peuchen	145.0	85.7	-40.89 %	
HP Providencia	120.0	131.3	+9.42 %	
HP Pullinque	164.8	150.9	-8.40 %	
HP Puntilla	36.0	37.9	+5.28 %	
HP Queltehues	0.0	0.0	-	DF
HP Quilleco	0.0	138.0	GNP	
HP Rio Colorado	33.6	28.5	-15.18 %	
HP Rio Picoiquen	29.2	16.6	-43.12 %	
HP Rucatayo	0.0	0.0	-	DF
HP Rucue	0.0	334.0	GNP	MM
HP San Andres	140.3	122.6	-12.64 %	
HP San Ignacio	136.8	240.0	+75.44 %	
HP Sauzal	558.0	491.3	-11.96 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	86.0	86.6	+0.67 %	
HP Volcán	122.4	111.4	-8.99 %	
Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Alena	633.5	428.0	-32.45 %	
PE Atacama	1251.5	806.0	-35.60 %	P
PE Aurora	547.7	624.8	+14.08 %	
PE Cabo Leones 1	936.1	1297.3	+38.59 %	
PE Cabo Leones 2	789.4	1050.6	+33.08 %	
PE Cabo Leones 3	957.5	1345.4	+40.51 %	
PE Calama	427.3	451.8	+5.73 %	
PE Campo Lindo	346.4	237.8	-31.35 %	LF
PE Canela	40.5	82.8	+104.40 %	
PE Canela 2	218.9	462.9	+111.48 %	LF
PE Cerro Tigre	557.8	337.7	-39.46 %	
PE Cuel	186.4	157.6	-15.45 %	LF
PE El Arrayán	557.1	603.8	+8.39 %	
PE El Maitén	78.8	74.5	-5.51 %	
PE La Estrella	126.6	125.4	-0.98 %	
PE La Flor	266.8	286.5	+7.39 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	4377.1	4361.3	-0.36 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2960.4	2531.2	-14.50 %	DF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	834.7	834.2	-0.06 %	
TER CMPC Laja	701.7	592.8	-15.52 %	
TER CMPC Pacífico	613.4	658.0	+7.28 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	3954.5	4700.0	+18.85 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	975.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	485.5	438.0	-9.78 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	952.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	201.6	230.6	+14.40 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	DF
TER Cochrane-CCH2	4710.0	4673.8	-0.77 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	567.1	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1199.5	+143.80 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	381.4	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	366.0	319.2	-12.80 %	
TER Escuadrón	152.4	115.5	-24.21 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lebu	39.6	14.0	-64.67 %	
PE Llanos del Viento	214.6	395.0	+84.09 %	
PE Lomas de Duqueco	391.3	390.6	-0.18 %	
PE Los Buenos Aires	201.5	158.8	-21.21 %	
PE Los Cururos	247.1	182.8	-26.03 %	
PE Los Olmos	740.3	599.2	-19.06 %	
PE Malleco Norte	676.3	824.0	+21.84 %	
PE Malleco Sur	809.5	1042.1	+28.73 %	
PE Mesamavida	393.2	318.5	-19.00 %	
PE Monte Redondo	142.6	133.1	-6.64 %	
PE Negrete	324.2	338.0	+4.28 %	
PE Puelche Sur	520.4	728.9	+40.06 %	
PE Punta Colorada	14.7	0.4	-97.21 %	
PE Punta Palmeras	169.2	270.5	+59.91 %	
PE Punta Sierra	449.7	476.6	+5.98 %	
PE Renaico	785.2	574.5	-26.84 %	
PE Renaico II	1113.8	1168.6	+4.92 %	P
PE San Gabriel	1573.4	1270.2	-19.27 %	
PE San Juan	1499.0	1880.8	+25.47 %	
PE San Pedro	107.5	118.3	+10.03 %	
PE San Pedro 2	150.8	174.0	+15.40 %	
PE Sarco	987.8	1301.3	+31.74 %	
PE Sierra Gorda Este	836.5	806.0	-3.65 %	
PE Talinay Oriente	345.9	538.2	+55.60 %	
PE Talinay Poniente	357.3	388.2	+8.66 %	
PE Taltal	1510.7	1698.9	+12.46 %	
PE Tchamma	813.5	1132.1	+39.16 %	
PE Tolpan Sur	892.3	816.1	-8.53 %	
PE Totoral	124.0	259.2	+109.07 %	
PE Ucuquer 2	28.4	43.9	+54.29 %	
PE Valle de los Vientos	287.9	205.2	-28.71 %	
PFV Almeyda	391.8	375.5	-4.16 %	LF
PFV Andes Solar	117.4	135.5	+15.44 %	
PFV Andes Solar II-A	470.1	184.8	-60.69 %	
PFV Andes Solar II-B	-	257.1	GNP	P
PFV Atacama Solar II	934.8	872.3	-6.69 %	P
PFV Azabache	238.5	286.1	+19.96 %	LF
PFV Bolero	820.4	592.2	-27.81 %	
PFV Campos del Sol	2456.8	1662.1	-32.35 %	
PFV Capricornio	517.0	200.2	-61.28 %	DF
PFV Carrera Pinto	569.3	345.6	-39.30 %	
PFV Cerro Dominador	609.5	552.7	-9.33 %	
PFV Chañares	196.5	179.3	-8.76 %	
PFV Conejo	440.7	580.9	+31.81 %	
PFV Coya	1240.8	972.5	-21.62 %	
PFV Diego de Almagro	139.0	141.2	+1.55 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1371.9	1214.9	-11.45 %	LF
PFV Domeyko	1038.1	337.3	-67.51 %	
PFV Doña Carmen	119.0	161.6	+35.83 %	
PFV ELENA	75.8	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Guacolda 1	2730.0	2745.8	+0.58 %	LF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	MM
TER Guacolda 3	2714.0	2787.9	+2.72 %	
TER Guacolda 4	2608.9	2712.4	+3.97 %	
TER Guacolda 5	2472.5	2537.9	+2.65 %	LF
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	0.0	0.0	-	DF
TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	6738.0	6661.7	-1.13 %	LF
TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
TER Laja Energía Verde	227.5	118.0	-48.12 %	
TER Lautaro I	612.0	534.7	-12.64 %	
TER Lautaro II	504.0	424.1	-15.85 %	
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	322.0	248.1	-22.95 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	1184.8	1246.0	+5.17 %	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Mejillones-CTA	2176.3	2122.8	-2.46 %	
TER Mejillones-CTH	2016.1	2042.5	+1.31 %	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	845.9	1596.4	+88.72 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	599.0	GNP	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	6281.7	5887.0	-6.28 %	
TER Nehuenco I Gas Arg	922.5	1270.0	+37.67 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	3997.4	6150.0	(*) +53.85 %	LF
TER Nehuenco II Gas Arg	1389.0	1838.0	+32.33 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	110.9	GNP	
TER Newen Gas Arg	104.2	80.3	-22.94 %	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	2273.6	2485.1	+9.30 %	
TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
TER Nueva Aldea	1056.0	836.2	-20.81 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV El Aguila	1.7	13.0	+664.71 %	
PFV El Pelicano	588.0	536.4	-8.78 %	
PFV El Romero	1156.3	1110.8	-3.94 %	
PFV Finis Terrae	1634.5	1071.6	-34.44 %	
PFV Granja Solar	623.3	472.4	-24.22 %	
PFV Guanchoi	1945.1	1488.0	-23.50 %	P
PFV Huatacondo	499.6	509.0	+1.87 %	
PFV Jama	190.0	363.0	+91.05 %	
PFV Javiera	397.6	286.3	-28.01 %	
PFV La Cruz Solar	361.1	362.6	+0.43 %	
PFV La Huayca II	148.7	126.3	-15.05 %	
PFV La Huella	445.6	432.6	-2.94 %	
PFV La Silla	9.9	9.8	-1.61 %	
PFV Lalackama	247.4	311.7	+25.98 %	
PFV Lalackama II	60.7	94.1	+54.84 %	
PFV Llano de Llampos	561.4	494.3	-11.95 %	
PFV Los Loros	261.5	244.3	-6.56 %	LF
PFV Los Tilos	18.4	20.0	+8.46 %	
PFV Luz del Norte	862.4	694.7	-19.45 %	
PFV Malgarida	1460.4	1296.1	-11.25 %	
PFV María Elena	332.3	378.8	+14.00 %	
PFV Meseta de los Andes	646.3	743.7	+15.07 %	P
PFV Nuevo Quillagua	626.4	590.6	-5.70 %	
PFV Pampa Camarones	8.6	41.3	+380.23 %	
PFV Pampa Solar Norte	324.9	360.4	+10.93 %	
PFV Pampa Tigre	522.8	491.0	-6.07 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	51.3	50.2	-2.14 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	101.9	107.0	+4.96 %	
PFV Quilapilun	497.9	535.2	+7.50 %	
PFV Rio Escondido	1034.3	891.4	-13.82 %	
PFV Salvador	375.1	306.0	-18.43 %	
PFV San Andres	288.5	207.5	-28.08 %	
PFV San Pedro	447.6	544.9	+21.74 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF
PFV Santiago	418.7	506.6	+20.99 %	
PFV Sol de Lila	989.5	750.5	-24.15 %	
PFV Sol de los Andes	534.8	550.6	+2.95 %	
PFV Sol del Desierto	1669.6	1348.9	-19.21 %	
PFV Tamaya Solar	267.3	541.5	+102.62 %	
PFV Uribe Solar	346.4	301.1	-13.09 %	LF
PFV Usya	208.0	329.3	+58.29 %	LF
PFV Valle Escondido	707.6	545.3	-22.93 %	
PFV Valle del Sol	699.7	987.4	+41.11 %	
PFV WILLKA	-	0.0	-	
PMG HP Aillin	6.5	8.5	+30.77 %	PMG, P
PMG HP Alto Renaico	24.0	26.3	+9.58 %	PMG
PMG HP Callao	46.8	12.5	-73.27 %	PMG
PMG HP Carena	140.5	134.6	-4.20 %	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	23.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	24.0	6.4	-73.33 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	1876.7	0.0	(*) -100.00 %	
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	28.0	GNP	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	528.0	527.9	-0.02 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	2469.4	1336.0	(*) -45.90 %	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	988.0	GNP	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	2542.3	1438.0	(*) -43.44 %	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1053.0	(*)GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	MM
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	7489.1	2425.8	(*) -67.61 %	
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	4922.3	(*)GNP	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	7286.6	2497.7	(*) -65.72 %	
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	4584.9	(*)GNP	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1447.2	757.7	-47.65 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	346.1	95.2	-72.49 %	
TER Santa María	7440.8	7199.0	-3.25 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	600.0	502.7	-16.22 %	LF
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	16.7	0.0	-100.00 %	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	4154.3	4358.0	+4.90 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Corrales	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Correntoso	50.4	33.0	-34.54 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	2.2	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.1	-0.18 %	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	9.8	-	PMG
PMG HP MC1	96.7	59.6	-38.34 %	PMG
PMG HP MC2	23.2	13.1	-43.71 %	PMG
PMG HP MC3	17.9	19.4	+8.27 %	PMG, DF
PMG HP Mariposas	72.0	69.6	-3.33 %	PMG
PMG HP Nalcas	71.6	41.6	-41.92 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	143.3	104.2	-27.31 %	PMG
PMG HP Palacios	7.2	6.0	-16.11 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	0.0	-	PMG
PMG HP Pulelfu	108.0	90.6	-16.11 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Renaico	96.1	126.3	+31.43 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	156.5	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	142.3	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	MM
TER Ventanas II	0.0	926.0	GNP	
TER Viñales	494.1	513.2	+3.87 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	**196100.0**	**193258.1**	**-1.45 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.1	58.6	-2.50 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.2	20.5	-3.65 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.4	7.4	-89.54 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	20.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	62.6	-
PMGD HP Collil	35.5	40.6	+14.44 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.0	8.1	-18.46 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	47.6	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.8	-
PMGD HP Dongo	28.4	22.6	-20.41 %
PMGD HP Donguil	0.0	1.3	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.9	-
PMGD HP El Agrio	3.2	1.5	-53.13 %
PMGD HP El Arrayán	-	2.3	-
PMGD HP El Atajo	22.6	21.9	-3.20 %
PMGD HP El Brinco	2.7	2.4	-13.21 %
PMGD HP El Canelo	44.9	38.1	-15.12 %
PMGD HP El Colorado	15.4	7.2	-53.18 %
PMGD HP El Diuto	50.7	45.1	-11.04 %
PMGD HP El Galpón	5.1	8.0	+57.59 %
PMGD HP El Llano	5.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	60.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro Nº2	21.7	21.3	-1.89 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	19.9	24.2	+21.55 %
PMGD HP Eyzaguirre	13.9	10.3	-25.80 %
PMGD HP La Arena	49.3	26.3	-46.60 %
PMGD HP La Bifurcada	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	23.7	37.0	+56.34 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.3	11.8	+5.09 %
PMGD HP Las Flores	0.0	44.3	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	91.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	44.6	-
PMGD HP Los Corrales II	1.6	14.2	+804.85 %
PMGD HP Los Morros	28.3	14.8	-47.74 %
PMGD HP Los Padres	0.0	2.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lockma	-	32.0	-
PMGD PFV Loica	7.3	6.6	-10.26 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	7.0	12.7	+82.59 %
PMGD PFV Loreto	12.6	8.4	-32.79 %
PMGD PFV Los Gorriones	8.3	8.6	+4.48 %
PMGD PFV Los Jotes	12.6	15.0	+18.26 %
PMGD PFV Los Lagos	7.2	6.4	-11.68 %
PMGD PFV Los Libertadores	19.6	37.0	+88.93 %
PMGD PFV Los Lirios	-	9.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	12.3	11.9	-3.00 %
PMGD PFV Los Molinos	48.7	31.7	-35.02 %
PMGD PFV Los Paltos	12.2	13.2	+8.75 %
PMGD PFV Los Patos	6.0	4.6	-23.00 %
PMGD PFV Los Perales	9.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	14.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	4.7	8.6	+84.60 %
PMGD PFV Luce Solar	13.4	9.2	-31.74 %
PMGD PFV Luders	11.4	13.1	+14.65 %
PMGD PFV Lumbreras	14.7	9.1	-38.29 %
PMGD PFV Luna	10.3	8.6	-16.98 %
PMGD PFV Luna del Norte	15.5	15.7	+1.51 %
PMGD PFV Maikono	3.2	14.0	+338.43 %
PMGD PFV Malaquita II	58.3	33.8	-42.05 %
PMGD PFV Malinke	8.7	5.6	-35.33 %
PMGD PFV Malloco	-	2.4	-
PMGD PFV Manao	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mandinga	27.7	19.4	-30.18 %
PMGD PFV Marambio	10.2	6.0	-41.58 %
PMGD PFV Marchigue II	23.0	38.1	+65.50 %
PMGD PFV Marchigue VII	13.5	10.5	-21.87 %
PMGD PFV Marin	17.5	17.5	-0.09 %
PMGD PFV María Pinto	10.8	7.8	-28.52 %
PMGD PFV Meco Chillan	34.5	22.2	-35.51 %
PMGD PFV Meli	47.3	37.0	-21.75 %
PMGD PFV Membrillo	8.1	8.9	+8.78 %
PMGD PFV Mercurio Sur	6.0	7.8	+29.84 %
PMGD PFV Milán A	7.8	9.4	+21.59 %
PMGD PFV Mitchi	21.0	20.8	-1.18 %
PMGD PFV Montt	12.6	12.9	+2.47 %
PMGD PFV Mostazal	41.2	36.1	-12.33 %
PMGD PFV Moya	62.1	42.3	-31.99 %
PMGD PFV Mutupín	35.5	38.0	+6.84 %
PMGD PFV Nahuén	39.7	23.9	-39.93 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	14.1	9.1	-35.73 %
PMGD PFV Nihue	15.8	11.1	-29.68 %
PMGD PFV Norte Chico	11.7	10.1	-14.26 %
PMGD PFV Ocoa	14.4	12.4	-13.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	33.4	26.1	-21.85 %
PMGD HP MSA-I	0.0	7.0	-
PMGD HP Maisán	3.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	64.2	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	39.2	33.8	-13.75 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.0	5.3	+405.83 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	7.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Palmar	17.8	17.2	-3.26 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	21.2	3.2	-85.06 %
PMGD HP Pichilonco	19.0	6.7	-64.70 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	21.3	15.4	-27.88 %
PMGD HP Purísima	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	7.3	9.8	+33.64 %
PMGD HP Robleria	30.7	2.6	-91.47 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	0.0	7.4	-
PMGD HP Santa Isabel	11.6	14.0	+20.75 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Sauce Andes	10.0	6.5	-34.84 %
PMGD HP Trailelfú	8.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Tranquil	57.5	17.9	-68.91 %
PMGD HP Truful Truful	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	144.7	92.0	-36.42 %
PMGD PE El Nogal	135.1	69.7	-48.36 %
PMGD PE Huajache	25.4	41.0	+61.21 %
PMGD PE Las Peñas	33.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Lebu III	22.2	8.0	-63.85 %
PMGD PE Raki	38.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	19.4	38.0	+95.63 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	0.0	21.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	34.9	16.2	-53.61 %
PMGD PFV Alcon Solar	54.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alhué	23.6	18.5	-21.52 %
PMGD PFV Alicahue	13.9	13.7	-1.03 %
PMGD PFV Alto Solar	9.7	8.4	-13.94 %
PMGD PFV Altos de Til Til	10.2	10.8	+5.93 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	24.1	25.7	+6.64 %
PMGD PFV Amparo del Sol	12.0	16.1	+34.25 %
PMGD PFV Anakena	36.8	64.0	+73.91 %
PMGD PFV Antonia	14.0	9.4	-32.51 %
PMGD PFV Argomedo	37.8	26.1	-30.88 %
PMGD PFV Ariztía	6.7	13.1	+96.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Olivillo	30.5	34.0	+11.33 %
PMGD PFV Orion	12.1	9.0	-25.51 %
PMGD PFV Ovalle Norte	16.8	27.0	+60.37 %
PMGD PFV Ovejería	40.4	44.2	+9.48 %
PMGD PFV PAS1	50.9	68.9	+35.40 %
PMGD PFV PSF Horizonte	34.1	23.1	-32.35 %
PMGD PFV Pachira	14.4	25.3	+76.16 %
PMGD PFV Paine	72.1	71.8	-0.44 %
PMGD PFV Palto Sunlight	20.5	49.7	+142.51 %
PMGD PFV Pama	0.0	12.6	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	6.0	8.3	+38.12 %
PMGD PFV Panquehue II	24.7	29.1	+17.74 %
PMGD PFV Paraguay	20.3	24.3	+19.57 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	7.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque El Olivar	42.6	30.7	-28.02 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	7.8	-
PMGD PFV Parque La Colonia	53.4	38.4	-28.10 %
PMGD PFV Parque Nancagua	26.7	24.2	-9.52 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	15.3	23.9	+56.16 %
PMGD PFV Parque San Javier	6.2	11.6	+85.78 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	9.8	18.9	+93.17 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	25.7	34.8	+35.32 %
PMGD PFV Pastrán	36.9	67.2	+82.02 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	-	4.2	-
PMGD PFV Pedreros	16.4	17.0	+3.55 %
PMGD PFV Pegasus	12.7	9.7	-23.73 %
PMGD PFV Pelumpen	-	0.7	-
PMGD PFV Penaflor	46.7	33.5	-28.44 %
PMGD PFV Pencahue Este	5.2	5.8	+9.93 %
PMGD PFV Pepa	48.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	4.2	4.9	+15.95 %
PMGD PFV Pica	1.5	2.1	+38.78 %
PMGD PFV Pichon	-	0.3	-
PMGD PFV Picunche	49.7	39.5	-20.58 %
PMGD PFV Piduco	-	5.9	-
PMGD PFV Pilpilen	15.1	11.1	-26.42 %
PMGD PFV Piquero	40.2	42.4	+5.37 %
PMGD PFV Pirque	14.3	13.6	-4.73 %
PMGD PFV Pitotoy	2.0	1.4	-28.61 %
PMGD PFV Pitra	14.3	14.5	+1.36 %
PMGD PFV Placilla	29.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Playerito	15.4	9.0	-41.37 %
PMGD PFV Playero	15.1	8.9	-40.89 %
PMGD PFV Playeron	15.3	9.2	-40.25 %
PMGD PFV Plomo Verano	7.7	6.7	-13.01 %
PMGD PFV Población	14.1	11.5	-18.24 %
PMGD PFV Portezuelo	7.7	10.1	+31.14 %
PMGD PFV Pretty Field	8.1	15.8	+94.00 %
PMGD PFV Puangue	9.0	5.4	-39.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	13.2	10.8	-18.51 %
PMGD PFV Astillas	61.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Avel Solar	48.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	35.6	24.4	-31.56 %
PMGD PFV Bellavista	10.4	12.7	+21.53 %
PMGD PFV Bellavista	53.5	71.0	+32.72 %
PMGD PFV Berrueco	46.1	28.6	-37.82 %
PMGD PFV Bulnes Barones	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bérgamo	7.7	9.2	+20.33 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cabilsol	15.8	16.6	+5.13 %
PMGD PFV Cabrero	46.5	27.8	-40.07 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	54.9	59.2	+7.76 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.7	-
PMGD PFV Calama	67.1	71.7	+6.78 %
PMGD PFV Calle Larga	17.3	17.3	-0.05 %
PMGD PFV Candelaria Solar	17.4	13.8	-20.61 %
PMGD PFV Canelillo	10.5	15.2	+44.75 %
PMGD PFV Canesa	13.9	18.6	+34.30 %
PMGD PFV Cantera	12.9	9.0	-29.76 %
PMGD PFV Cantillana	47.3	15.5	-67.22 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	31.6	23.6	-25.37 %
PMGD PFV Casuto	11.6	11.7	+0.59 %
PMGD PFV Catemu	10.8	11.0	+1.76 %
PMGD PFV Catán	13.8	13.7	-0.58 %
PMGD PFV Cauquenes	12.9	8.5	-34.28 %
PMGD PFV Chacabuco	60.9	59.7	-1.99 %
PMGD PFV Chalinga	11.6	14.4	+24.11 %
PMGD PFV Champa	-	0.0	-
PMGD PFV Chancon	9.7	9.6	-0.82 %
PMGD PFV Chimbarongo	37.5	7.8	-79.13 %
PMGD PFV Chuchiñi	11.6	14.4	+24.74 %
PMGD PFV Cipres	12.5	21.1	+68.36 %
PMGD PFV Citrino	11.2	7.9	-29.55 %
PMGD PFV Ckilir	68.5	68.3	-0.26 %
PMGD PFV Cocharcas	11.6	7.6	-34.62 %
PMGD PFV Cocinillas	11.6	14.5	+25.04 %
PMGD PFV Coinco	-	0.6	-
PMGD PFV Colchagua	9.3	8.3	-11.22 %
PMGD PFV Colina	47.5	49.5	+4.09 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Chepica	4.7	3.5	-24.60 %
PMGD PFV Condor Pelvin	12.0	7.7	-35.86 %
PMGD PFV Condor Petorca	5.1	5.2	+0.89 %
PMGD PFV Cordillerilla	3.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	64.8	40.2	-37.96 %
PMGD PFV Covadonga	62.1	67.6	+8.93 %
PMGD PFV Crucero	13.9	11.2	-19.28 %
PMGD PFV Cruz	18.2	18.7	+2.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	0.0	-
PMGD PFV Puelche	13.4	8.7	-35.42 %
PMGD PFV Puente Solar	12.9	9.7	-24.66 %
PMGD PFV Pullalli	4.0	15.1	+278.06 %
PMGD PFV Punta Baja	11.8	11.9	+0.65 %
PMGD PFV Queltehue	13.8	9.8	-28.54 %
PMGD PFV Quetena	64.0	62.7	-2.03 %
PMGD PFV Quillay	10.9	8.2	-24.23 %
PMGD PFV Quinantu	8.4	15.1	+80.69 %
PMGD PFV Quinta	10.6	15.9	+49.14 %
PMGD PFV RDCL SAN	6.4	45.2	+610.25 %
PMGD PFV RLA	9.9	7.5	-24.14 %
PMGD PFV Ranguil	11.5	10.3	-10.93 %
PMGD PFV Ratulemus	14.2	8.6	-39.48 %
PMGD PFV Rauquen	26.4	29.1	+10.18 %
PMGD PFV Recoleta	35.1	50.4	+43.62 %
PMGD PFV Rexner	13.9	14.0	+0.02 %
PMGD PFV Rinconada	46.1	35.1	-23.93 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	41.2	5.5	-86.57 %
PMGD PFV Rinconada Norte	17.4	17.4	+0.05 %
PMGD PFV Rodeo	11.7	11.6	-0.61 %
PMGD PFV Romeria	35.0	39.0	+11.56 %
PMGD PFV Rosario	-	6.2	-
PMGD PFV Rovián	26.8	27.2	+1.39 %
PMGD PFV Río Peuco	14.2	10.1	-28.76 %
PMGD PFV SDSI	12.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	15.3	15.3	-0.22 %
PMGD PFV Salerno Solar	11.9	8.2	-31.48 %
PMGD PFV Samo Bajo	10.2	16.3	+60.42 %
PMGD PFV San Antonio	10.6	26.6	+151.83 %
PMGD PFV San Camilo	6.3	7.6	+19.64 %
PMGD PFV San Carlos	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	15.3	16.3	+6.41 %
PMGD PFV San Isidro	13.8	10.4	-24.72 %
PMGD PFV San José II	13.5	11.5	-14.74 %
PMGD PFV San Pedro	8.9	9.6	+7.42 %
PMGD PFV San Ramiro	43.1	33.2	-23.10 %
PMGD PFV Santa Adriana	12.1	7.9	-34.21 %
PMGD PFV Santa Amelia	15.5	14.5	-6.69 %
PMGD PFV Santa Carolina	11.4	9.6	-15.90 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.5	13.3	-1.85 %
PMGD PFV Santa Clara	8.6	16.6	+93.12 %
PMGD PFV Santa Cruz	46.0	43.8	-4.87 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Emilia	54.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Ester	4.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Francisca	31.2	30.3	-2.73 %
PMGD PFV Santa Inés	14.7	14.7	-0.18 %
PMGD PFV Santa Julia	15.8	16.7	+5.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Curacavi	10.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cuz Cuz	12.0	14.4	+19.67 %
PMGD PFV Dadinco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	47.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	58.6	57.4	-2.13 %
PMGD PFV Don Andrónico	12.5	7.8	-38.16 %
PMGD PFV Don Enrique	33.8	49.6	+46.70 %
PMGD PFV Don Eugenio	10.6	10.2	-4.18 %
PMGD PFV Don Jorge	17.9	15.3	-14.68 %
PMGD PFV Don Mariano	14.1	12.3	-12.81 %
PMGD PFV Don Martín	0.0	9.7	-
PMGD PFV Don Rodrigo	3.7	5.8	+55.34 %
PMGD PFV Doñihue	27.9	27.7	-0.70 %
PMGD PFV Duqueco Solar	49.8	32.9	-33.97 %
PMGD PFV Eclipse	39.3	27.5	-29.92 %
PMGD PFV El Boco	16.3	35.2	+115.77 %
PMGD PFV El Castaño	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo	4.1	4.5	+8.85 %
PMGD PFV El Cernicalo II	4.1	4.1	+0.36 %
PMGD PFV El Chincol	10.1	10.7	+5.61 %
PMGD PFV El Chucao	8.2	6.1	-26.51 %
PMGD PFV El Cóndor	4.3	4.5	+5.27 %
PMGD PFV El Divisadero	10.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	9.9	8.2	-17.42 %
PMGD PFV El Flamenco	11.3	18.3	+62.30 %
PMGD PFV El Huaso	7.8	8.0	+1.81 %
PMGD PFV El Ingenio	-	15.7	-
PMGD PFV El Laurel	30.7	20.3	-33.94 %
PMGD PFV El Litre	48.2	48.0	-0.46 %
PMGD PFV El Monte	13.4	8.7	-35.38 %
PMGD PFV El Picurio	9.1	10.5	+15.27 %
PMGD PFV El Pilpen	10.9	8.3	-23.49 %
PMGD PFV El Pitio	6.5	8.2	+26.00 %
PMGD PFV El Piuquen	15.2	9.7	-35.96 %
PMGD PFV El Queltehue	13.2	8.3	-37.35 %
PMGD PFV El Quemado	13.3	16.9	+26.60 %
PMGD PFV El Queule	21.5	14.7	-31.65 %
PMGD PFV El Resplandor	13.0	7.8	-39.78 %
PMGD PFV El Roble	7.2	32.7	+353.75 %
PMGD PFV El Romeral	30.0	27.8	-7.15 %
PMGD PFV El Salitral	22.9	22.3	-2.37 %
PMGD PFV El Sauce	7.2	10.2	+41.67 %
PMGD PFV El Sharon	13.3	9.6	-27.62 %
PMGD PFV El Tiuque	1.2	2.2	+82.33 %
PMGD PFV El Zorzal	4.7	3.7	-20.43 %
PMGD PFV Encino	12.2	9.6	-21.57 %
PMGD PFV Encon	38.8	39.7	+2.26 %
PMGD PFV Erinome	4.6	5.2	+11.31 %
PMGD PFV Escorial del Verano	13.6	15.0	+9.81 %
PMGD PFV Esfena	10.4	7.5	-28.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Laura	9.9	12.5	+25.76 %
PMGD PFV Santa Luisa	4.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Margarita	12.8	10.8	-16.10 %
PMGD PFV Santa Rita	5.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	15.9	17.9	+12.83 %
PMGD PFV Saturno Norte	9.1	11.7	+29.17 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	51.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sol del Norte	15.5	16.6	+7.00 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	35.1	54.7	+55.61 %
PMGD PFV Talca	6.9	12.8	+86.23 %
PMGD PFV Talhuén	18.0	18.4	+2.17 %
PMGD PFV Tamarugo	10.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tambo Real	15.3	10.4	-32.35 %
PMGD PFV Taranto	37.1	38.9	+4.70 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	30.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Til Til	12.4	11.1	-10.16 %
PMGD PFV Torino	18.6	21.8	+17.16 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	13.6	13.4	-0.99 %
PMGD PFV Trebal	0.0	12.3	-
PMGD PFV Trebo	12.1	7.0	-41.73 %
PMGD PFV Trica-Dos	1.8	4.1	+125.39 %
PMGD PFV Tricahue II	46.2	30.8	-33.44 %
PMGD PFV Trinidad	14.8	11.1	-25.08 %
PMGD PFV Tucuquere	11.3	11.1	-2.01 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.4	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.9	-
PMGD PFV Valle Este II	37.6	46.4	+23.27 %
PMGD PFV Valle Oeste II	36.3	38.2	+5.17 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	12.0	14.0	+16.50 %
PMGD PFV Ventisquero	-	31.3	-
PMGD PFV Venturada	43.6	28.5	-34.58 %
PMGD PFV Vicente	15.7	14.9	-4.95 %
PMGD PFV Victoria	68.6	68.1	-0.74 %
PMGD PFV Villa Alegre	9.0	14.6	+63.11 %
PMGD PFV Villa Cruz	5.8	3.3	-42.98 %
PMGD PFV Villa Moscoso	2.9	16.2	+452.71 %
PMGD PFV Villa Prat	6.3	5.0	-20.60 %
PMGD PFV Villa Seca	6.3	6.3	-1.09 %
PMGD PFV Villa Solar	7.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Vituco 2B	14.2	9.9	-30.38 %
PMGD PFV Ñilhue	4.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñiquén	7.8	9.9	+26.32 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Esperanza	9.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	14.0	13.0	-7.16 %
PMGD PFV Fardela Negra	13.2	13.5	+2.48 %
PMGD PFV Filomena	12.1	12.1	-0.66 %
PMGD PFV Florencia Solar	32.6	61.6	+88.68 %
PMGD PFV Foster	3.0	12.7	+324.83 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	15.8	12.6	-20.06 %
PMGD PFV Fulgor	6.8	6.5	-4.17 %
PMGD PFV GR Lemu	6.9	12.5	+80.35 %
PMGD PFV GR Peumo	32.0	31.2	-2.61 %
PMGD PFV GR Pitao	29.6	34.6	+16.72 %
PMGD PFV GR Rauli	16.9	20.9	+23.08 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	46.2	28.7	-37.94 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	14.4	13.3	-7.56 %
PMGD PFV Gabriela	60.1	58.5	-2.61 %
PMGD PFV Girasoles	12.1	9.3	-23.11 %
PMGD PFV Granada	12.9	20.8	+61.42 %
PMGD PFV Granate	38.9	67.6	+73.68 %
PMGD PFV Guadalao	18.7	13.7	-26.43 %
PMGD PFV Guadalupe	33.0	34.9	+5.90 %
PMGD PFV Guanaco Solar	48.1	35.3	-26.61 %
PMGD PFV Guarana	9.9	7.7	-22.69 %
PMGD PFV Helios	12.6	13.1	+4.09 %
PMGD PFV Homero	15.8	11.7	-26.01 %
PMGD PFV Hormiga	10.2	9.9	-3.00 %
PMGD PFV Hornitos	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	13.1	7.2	-45.18 %
PMGD PFV Huaquelon	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.1	-
PMGD PFV Idahue del Verano	12.1	8.1	-33.20 %
PMGD PFV Illapel 5X	13.1	16.8	+28.16 %
PMGD PFV Jahuel	27.6	18.9	-31.64 %
PMGD PFV Jaururo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	54.4	41.4	-23.90 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	5.0	5.4	+8.18 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	11.3	12.2	+8.23 %
PMGD PFV La Acacia	33.1	27.6	-16.68 %
PMGD PFV La Blanquina	46.6	36.2	-22.38 %
PMGD PFV La Chapeana	11.2	9.2	-18.64 %
PMGD PFV La Chimba Bis	8.3	14.4	+72.68 %
PMGD PFV La Esperanza II	23.0	35.7	+55.37 %
PMGD PFV La Estancia	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	8.5	7.7	-9.52 %
PMGD PFV La Frontera	12.3	12.6	+2.92 %
PMGD PFV La Gamboina	-	7.9	-
PMGD PFV La Lajuela	40.1	26.3	-34.61 %
PMGD PFV La Ligua	4.9	17.2	+253.10 %
PMGD PFV La Manga	8.9	9.7	+8.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	5.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	48.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	59.5	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	4.3	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Muralla	13.5	9.1	-32.49 %
PMGD PFV La Palma Solar	31.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Victoria	0.0	32.0	-
PMGD PFV Lagunilla	11.9	6.7	-43.39 %
PMGD PFV Las Cabras	14.1	12.8	-9.12 %
PMGD PFV Las Cachañas	37.4	40.7	+8.73 %
PMGD PFV Las Catitas	13.0	23.1	+77.06 %
PMGD PFV Las Chacras	13.9	11.0	-20.90 %
PMGD PFV Las Codornices	13.4	10.2	-23.91 %
PMGD PFV Las Lechuzas	13.3	9.4	-29.58 %
PMGD PFV Las Majadas	39.6	50.2	+26.57 %
PMGD PFV Las Mercedes	4.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	11.2	9.3	-16.95 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	13.4	10.2	-23.65 %
PMGD PFV Las Palomas	8.8	10.2	+16.36 %
PMGD PFV Las Perdices	2.8	4.3	+55.38 %
PMGD PFV Las Rojas	11.3	14.6	+30.01 %
PMGD PFV Las Tencas	47.9	34.7	-27.68 %
PMGD PFV Las Terrazas	9.1	1.0	-88.90 %
PMGD PFV Las Torcazas	14.8	11.6	-21.55 %
PMGD PFV Las Tortolas	15.5	8.5	-45.54 %
PMGD PFV Las Turcas	10.9	6.3	-42.48 %
PMGD PFV Lima	4.6	3.5	-23.57 %
PMGD PFV Linares	13.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lingue	11.9	13.0	+9.99 %
PMGD PFV Lipangue	16.3	15.1	-7.61 %
PMGD PFV Lirio del Campo	11.0	8.0	-27.27 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	35.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	14.4	17.2	+19.81 %
PMGD PFV Llay Llay	53.1	54.6	+2.87 %
PMGD PFV Lo Boza	1.2	1.1	-11.04 %
PMGD PFV Lo Chacón	13.4	8.5	-36.52 %
PMGD PFV Lo Miranda	30.2	23.6	-21.73 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.5	9.2	-36.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	28.9	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	22.6	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	4.9	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**8409.3**	**7734.7**	**-8.02 %**

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo
DF: Desconexión Forzada
ERE: Estado de Reserva Estratégica
FE: Falla Externa
LF: Limitación Forzada
MM: Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)	
HE Colbún	Menor generación real por costo marginal.
TER Nehuenco II GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER Nueva Renca GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER Quintero 1A GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER Quintero 1B Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Quintero 1B GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER San Isidro I GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER San Isidro II GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.

$$(*)\ si \left\{ \begin{array}{c} \left| E_{real} - E_{programada} \right| > 12.5\% E_{programada} \\ y \\ \left| E_{real} - E_{programada} \right| > 0.5\% E_{total\ real} \end{array} \right\}$$

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal 2	50.0	U-1 y U-2 indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 - 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Atacama 2 GNL	60.0	C. Atacama TG2B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación fuga de agua alimentación AP por V/V check entrada economizador de HRSG2B. Según SDCF 2023041116.
TER Cochrane-CCH1	0.0	C. Cochrane - CCH1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar fuga de vapor en crossover de turbina de baja presión, según SDCF 2023039080.
TER IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en interruptor del pulverizador B, según IF 2023000326.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Diego de Almagro Sur	100.0	Limitada. Causa informada: Se presenta falla en PPM SMA (Power Plant Manager). Equipo que realiza el control de potencia activa y reactiva de la central. Por este motivo se debe realizar control de potencia activa de forma manua, según IL 2023000792.
TER Guacolda 1	98.0	Limitada a 150 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023000720
TER Guacolda 5	98.0	Limitada a 150 MW por alto diferencial de temperatura del condensador de agua de mar. Según IL 2023000813.
TER Kelar GNL	100.0	Limitada a no realizar AGC. Causa informada: Problemas internos de comunicación, según IL2023000756
TER Nehuenco II GNL	100.0	Limitada a 4 arranques fríos en el período de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas y 1 arranque tibio/caliente cada 15 días. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la Unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 15 días corridos. Las restricciones anteriores están dadas por la Caldera, según IL 2023000829.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Colbún	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Pangue	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HP Alfalfal 2	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	0.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 2	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Atacama	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Atacama Solar II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 con restricción operativa. Causa informada: En participación en control primario de frecuencia se deben respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA). Con cota en su valor mínimo (316,00 msnm) y con un afluente que no permita mantener los 40 MW, sólo en ese caso se puede bajar su generación respetando su mínimo técnico operacional (24 MW), si el afluente es menor se deberá retirar de servicio, según IL 2023000751.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Limitada para arrancar con diésel por motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Causa informada: Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, según IL 2023000761.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PFV Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas, PE Atacama, PFV Meseta de los Andes, PFV Andes Solar II B y PFV Elena continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.13 m.s.n.m. y un gasto de 155 MWh.
00:04	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
00:14	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
00:17	CDC	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, S/E Monterrico interruptor 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (consumos son transferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
00:33	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
00:35	Enel Generación	C. Rapel U-2 disponible, cancelado IF 2023002021.
01:06	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta para regular tensión.
01:08	Transelec	Línea de 220 kV Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
01:35	CGE	S/E Curanilahue interruptor BT3 de la línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos cerrado, según IF 2023002017. En S/E Tres Pinos interruptor B3 de la línea de 66 kV Curanilahue Norte - Tres Pinos abierto.
03:20	Transelec	Línea de 220 Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
03:24	Enel Generación	C. Sauzal U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 24 MW, según IF 2023002026.
03:34	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada, cancelado IF 2023002014 y cancelada solicitud de intervención de curzo forzoso, según SICF 2023041101
03:34	Interchile	S/E Nueva Cardones Barra de 500 kV sección 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023041106.
03:34	TEN	S/E Nueva Cardones paño K12 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por evento ocurrido en el Paño K12 y provoco la apertura intempestiva de la línea 500KV del Circuito 1 SCUM-SNCA, se deja abierto interruptor 52K12 y Desconectadores 89K12-1 y 89K12-2 para su revisión, evaluación y pruebas, según SDCF 2023041118
04:27	Transelec	Línea de 220 Ralco - Charrúa 1 cerrada.
05:41	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta por regulación de tensión.
05:58	Celeoredes	Línea de 220 kV Santa Clara - Mulchén 1 abierta para regular tensión.
05:59	Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 abierta para regular tensión.
06:04	Celeoredes	Línea de 220 kV Mulchén - Rio Malleco 1 abierta para regular tensión.
06:32	Chilquinta	S/E Las Vegas 52H4 de la línea de 110 kV Las Vegas - Cerro Navia cerrado.
07:12	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 abierto.
07:15	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto, S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto y 52BT1 cerrado.
07:50	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrado.
08:00	Colbún	C. Nehuenco 2 con informe de limitación. Causa informada: 4 arranques en frío en el período de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas y 1 arranque tibio/caliente cada 15 días. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la Unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 15 días corridos. Las restricciones anteriores están dadas por la Caldera, según IL 2023000829.
09:20	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
09:52	Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 cerrada.
09:54	Celeoredes	Línea de 220 kV Santa Clara - Mulchén 1 cerrada.
09:55	AES Andes	S/E Santa Clara interruptor J7 indisponible. Causa informada: Discrepancia de polos, según IF 2023002033.
09:57	Celeoredes	Línea de 220 kV Mulchén - Rio Malleco 1 cerrada.
10:02	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.

Hora	Centro de Control	Observación
10:57	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
15:48	AES Andes	C. Ventanas 2 sincronizada en pruebas, según IF 2023001980.
16:10	Minera Escondida	S/E Escondida transformador 3 de 220/13.8/6.9 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga de aceite en el conservador de la cuba del CTBC del Transformador, según SDCF 2023041130.
17:26	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.41 MW de consumos de S/E Curacautín (hay 12990 cliente afectados). Causa informada: Arbol derribado por terceros entre las estructuras 92 y 93, según IF 2023002027.
17:28	Minera Escondida	S/E Escondida transformador N°3 de 220/13.8/6.9 kV conectado, cancelada SDCF 2023041130.
17:37	Colbún	C. Hornitos disponible y en servicio, cancelado IF 2023002024.
17:44	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
18:00	CGE	S/E Curacautín se recupera el 24% de los consumos con generación local.
18:10	CGE	S/E Curacautín se recupera el 32% de los consumos con generación local.
18:17	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 cerrada.
18:20	Transelec	Línea de 220 kV Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
18:33	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
18:54	Enel Generación	C. Ojos de Agua sale de servicio en forma intempestiva con 5 MW, según IF 2023002028.
21:22	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Paniahue interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023002030.
21:23	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Paniahue interrupción forzada por protecciones se pieden 6 MW de consumos correspondiente a SS/EE Placilla, Puquillay y Nancagua. Causa informada: Aislador con descarga en estructura N°18, según IF 2023002031.
21:57	Enel Generación	C. Ojos de Agua disponible, cancelada IF 2023002028.
22:26	CGE	S/E Nancagua normalizado consumos desde Marchihüe.
22:32	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada y normalizado el 100 % de los consumos de S/E Curacautín, cancelado IF 2023002027.
22:36	CGE	S/E Puquillay normalizado consumos desde Marchigüe.
22:42	AES Andes	C. Ventanas 2 disponible y cancelada IF 2023001980.
23:20	CGE	S/E Placilla normalizado consumos por red de MT.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
06:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -513.2 [MW]
15:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -99 [MW/m]
15:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 98.6 [MW/m]
23:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 1079.4 [MW]
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 3 m3/s a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 5.42 m3/s a solicitud de Enel Generación.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.			

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN					
Centro de Control	**Instalación**	**Fecha F/S**	**Hora F/S**	**Fecha E/S**	**Hora E/S**
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
AES Andes	S/E Ventanas 220 kV y 110 kV datos scada.	03/04/2023	12:15		
Enap Refinería Aconcagua	C. Cogeneradora Aconcagua.	07/04/2023	00:00		
TEN	S/E Changos, Cumbre y Nueva Cardones en 500 kV sin datos.	07/05/2023	07:55	07/05/2023	09:23

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line.	12/02/2022	10:00		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Minera Escondida	Hot line principal.	07/05/2023	17:00		

ANEXO Nº 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 07 de mayo de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 26-05-2023 14:28:00
Estados: Eiecución Exitosa. Eiecución Exitosa
Total registros General: 83
Total registros Subestacion: 41

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023041130	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1869	S/E ESCONDIDA	296	ESCONDIDA 220/13.8/6.9 KV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo alto, por fuga de aceite en el conservador de la cuba del CTBC del Transformador T3 de SE Escondida. Se requiere realizarlo por curso forzoso o con urgencia debido a que pone riesgo a la instalación.	Riesgo alto, por fuga de aceite en el conservador de la cuba del CTBC del Transformador T3 de SE Escondida. Se requiere realizarlo por curso forzoso o con urgencia debido a que pone riesgo a la instalación.	SE Escondida: Abierto 52JT3 y 52BT31. Abierto 89JT3.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-05-23 16:15
2023041106	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1793	S/E NUEVA CARDONES	16992 16993 16995 17180	S/E NUEVA CARDONES K3 S/E NUEVA CARDONES K4 S/E NUEVA CARDONES K6 S/E NUEVA CARDONES K1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TEN realizará revisión de TCK12 en S/E Nueva Cardones. Bloqueo de unidad central 87B de barra A y B, Ssiitema 1 y 2.	Riesgo de disparo en barra B S/E Nva Cardones.	TEN realizará revisión de TCK12 en S/E Nueva Cardones. Bloqueo de unidad central 87B de barra A y B, Ssiitema 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-05-23 16:21
2023041101	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1793	S/E NUEVA CARDONES	19205 19204	S/E NUEVA CARDONES K12 S/E NUEVA CARDONES K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará revisión de TCK12 en S/E Nueva Cardones post falla.	Riesgo: Electrocución, disparo intempestivo barra 2. Medidas de mitigación: Trabajo con equipos desenergizados, bloqueo de protección 87B2.	Se requiere las siguientes condiciones operacionales: Paños K11 y K12 en SNCA desenergizados. Bloqueo de 87B2 S1, S2 paño K12 TEN y bloqueo 87B2 S1, S2 ITCH.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-05-23 15:00
2023038015	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	26584	S/E CONDORES HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar 52HR por faena de eliminación de punto caliente en TITCC paño HR, con personal de LLXV.	El riesgo es la operación del 52HR durante la faena.	Faena sujeta a condición climática. PT 70495 registro interno Transemel.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-05-23 08:00
2023040571	Subestacion	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2240	S/E ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	3268	ARAUCO MAPA 220/33KV 100/140MVA T9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará cambio de caja de cables interruptor aguas abajo de transformador T-9.	Riesgo controlado. Se trabajará con equipo desenergizado.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-05-23 13:05
2023038881	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Instalación, por un lapso de 14 días, y posterior retiro de un analizador de calidad de energía en la alimentación principal de los SS.AA de C.A del SVC,NOTA: los SS.AA del SVC son independientes de los SS.AA de la SE DDA.	Bajo	Actividades: Intervención SSAA CER., S/E Diego de Almagro: Instalación, por un lapso de 14 días, y posterior retiro de un analizador de calidad de energía en la alimentación principal de los SS.AA de C.A del SVC,NOTA: los SS.AA del SVC son independientes de los SS.AA de la SE DDA. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 1 o SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 2 o Barra SVC - 13,8 kV-D. Almagro o SS.AA. C.A. D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			04-05-23 08:00
2023038882	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	19	CER SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO JT6 MODULO 2 (+-50 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Instalación, por un lapso de 14 días, y posterior retiro de un analizador de calidad de energía en la alimentación principal de los SS.AA de C.A del SVC,NOTA: los SS.AA del SVC son independientes de los SS.AA de la SE DDA.	Bajo	Actividades: Intervención SSAA CER., S/E Diego de Almagro: Instalación, por un lapso de 14 días, y posterior retiro de un analizador de calidad de energía en la alimentación principal de los SS.AA de C.A del SVC,NOTA: los SS.AA del SVC son independientes de los SS.AA de la SE DDA. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 1 o SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 2 o Barra SVC - 13,8 kV-D. Almagro o SS.AA. C.A. D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			04-05-23 08:00
2023038880	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	11	SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO JT6 MODULO 1 (+-50 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Instalación, por un lapso de 14 días, y posterior retiro de un analizador de calidad de energía en la alimentación principal de los SS.AA de C.A del SVC,NOTA: los SS.AA del SVC son independientes de los SS.AA de la SE DDA.	Bajo	Actividades: Intervención SSAA CER., S/E Diego de Almagro: Instalación, por un lapso de 14 días, y posterior retiro de un analizador de calidad de energía en la alimentación principal de los SS.AA de C.A del SVC,NOTA: los SS.AA del SVC son independientes de los SS.AA de la SE DDA. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 1 o SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 2 o Barra SVC - 13,8 kV-D. Almagro o SS.AA. C.A. D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			04-05-23 08:00
2023038784	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	2887	BA S/E PARINACOTA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinacota, Obras civiles de PFV Willka Paño J3 NUP 2243 : Instalación cerco perimetral, retiro gravilla, retiro cerco perimetral, trazado fundaciones y excavación. Fundación desconectador 89J3-1. Excavación desconectador 89J3-1	Riesgo controlado por empresa contratista BBosch y Empresa Transemel.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria 08 a 19 hrs. (PT 70516 registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			04-05-23 08:00
2023038517	Subestacion	Ejecución Exitosa	MARÍA ELENA SOLAR S.A.	673	Intervención	Origen Externo	Programada	2198	S/E GRANIA SOLAR	28022	S/E GRANIA SOLAR J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de transelec No reconectar 52J1. Motivo: S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los paños en el siguiente orden: J9, J8, J21, JCE2, J5, JCE, J7, JT1, JR, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	Bajo Riesgo de trabajo ya que solo se dede desonectar la reconexion automatica.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			04-05-23 08:00
2023038782	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	2887	BA S/E PARINACOTA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de equipos primarios en PFV Willka Paño J3 NUP 2243 en SE Parinacota.	Riesgo bajo y controlado.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria 08 a 19 hrs. (PT 70517 registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			04-05-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 26-05-2023 14:28:00
Estados: Ejecución Exitosa. Ejecución Exitosa
Total registros General: 83
Total registros Subestacion: 41

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023037352	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2412	S/E CHARRUA KT6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Reemplazo de tarjetas con falla en protección y verificación de protección 87T sistema 2 del Banco ATR 6. Faena atiende LT 2023000412.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Remplazo de tarjetas con falla en protección y verificación de protección 87T sistema 2 del Banco ATR 6. Faena atiende LT 2023000412. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 06, 500/220 kV-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, protección 87T sistema 2 del Banco ATR 6 (Bloqueada).	No tiene consumo afectado		ninguno			03-05-23 08:00
2023037348	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: tendido de cables e instalación de switches de comunicación para integrar protección 21-21N sistema 1 del paño A6 al sistema Scada.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Tendido de cables e instalación de switches de comunicación para integrar protección 21-21N sistema 1 del paño A6 al sistema Scada. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LA06, CHA-Monterrico o SS.AA. C.C. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-05-23 00:00
2023037347	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2439	S/E CHARRUA A6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: tendido de cables e instalación de switches de comunicación para integrar protección 21-21N sistema 1 del paño A6 al sistema Scada.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Tendido de cables e instalación de switches de comunicación para integrar protección 21-21N sistema 1 del paño A6 al sistema Scada. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LA06, CHA-Monterrico o SS.AA. C.C. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-05-23 00:00
2023036772	Subestacion	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	887	S/E CELULOSA SANTA FE	5009	S/E CELULOSA SANTA FE JL1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Por proyecto NUP 3458, en paño JL1 de S/E Santa Fe, se requiere realizar el tendido de conductores de control y montaje de nueva protección de línea.	Riesgo bajo, trabajos a nivel de control.	Por proyecto NUP 3458, en paño JL1 de S/E Santa Fe, se requiere realizar el tendido de conductores de control y montaje de nueva protección de línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-05-23 08:00
2023034292	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837 22840	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita la no reconección en Subestación O'Higgins de los interruptores 52J7 y 52J10 por lavados de aislación con pitón manual y remoto en Lineas Kapatur O'Higgins, circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo, trabajo programado y realizado con procedimientos respectivos	No reconectar en subestación O'Higgins 52J7 y 52J10	No tiene consumo afectado		ninguno			02-05-23 07:00
2023035543	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22878	S/E PARINACOTA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles y montaje electromecánico. Proyecto de Ampliación SE Parinacota DS418 NUP 877	Riesgo bajo controlado por empresa contratista INGEC y Transemel	PT 70471 registro interno Transemel	No tiene consumo afectado		ninguno			01-05-23 08:00
2023037608	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	30173 17686 22477 22478 22479 22480 22481 22482 22483 22484 22485 22486 22487 22491 22492 22493 22496 22497 22498 22499 17683 17684	S/E ESCONDIDA JR2B S/E ESCONDIDA 6.9 KV S/E ESCONDIDA J1 S/E ESCONDIDA J2 S/E ESCONDIDA J3 S/E ESCONDIDA JR1 S/E ESCONDIDA JR2A S/E ESCONDIDA JR S/E ESCONDIDA JT1 S/E ESCONDIDA JT2 S/E ESCONDIDA JT3 S/E ESCONDIDA JT4 S/E ESCONDIDA JT5 S/E ESCONDIDA JT6 S/E ESCONDIDA BT5 S/E ESCONDIDA BT6 S/E ESCONDIDA B5 S/E ESCONDIDA B3 S/E ESCONDIDA B2 S/E ESCONDIDA B1 S/E ESCONDIDA 13,8 KV S/E ESCONDIDA 220 KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SLRP en relés de paños J1, JR1, JR2A, JR2B, JT1, JT2, JT3, JT4, JT5, JT6, BT8. Generación manual de oscilografía Pruebas SAT Proyecto SLRP - NUP 1913	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-05-23 00:00
2023037621	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1918	S/E PLANTA OXIDOS	22891 22892 22893 22894 22895 28993 18007 18008	S/E PLANTA OXIDOS J11 S/E PLANTA OXIDOS JT1 S/E PLANTA OXIDOS JT2 S/E PLANTA OXIDOS CT1 S/E PLANTA OXIDOS CT2 S/E PLANTA OXIDOS JT1/JT2 S/E PLANTA OXIDOS 13,8 KV S/E PLANTA OXIDOS 220 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SLRP en relés de paños J11, JT1, JT2. Generación manual de oscilografía Pruebas SAT Proyecto SLRP - NUP 1913	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-05-23 00:00
2023037617	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	22320 22322 22323 22324 22325 22326 22327 22328 22329 22330 22331 22332 22333 22334 22335 22336 22337 22338 22339 24577 24578 24579 24580 24581 24582 24583 24584 24585 24586	S/E COLOSO JT1 S/E COLOSO J2 S/E COLOSO JS S/E COLOSO JT3 S/E COLOSO JT4 S/E COLOSO CS1 S/E COLOSO CS2 S/E COLOSO CT1 S/E COLOSO CT2 S/E COLOSO CT3 S/E COLOSO CT4 S/E COLOSO DS1 S/E COLOSO DT3 S/E COLOSO DT4 S/E COLOSO CCE1 S/E COLOSO CCE2 S/E COLOSO DCE1 S/E COLOSO DCE2 S/E COLOSO J1 S/E COLOSO JT2 S/E COLOSO DT2 S/E COLOSO D21 S/E COLOSO D22 S/E COLOSO D23 S/E COLOSO D24 S/E COLOSO D25 S/E COLOSO D26 S/E COLOSO DS2 S/E COLOSO CS3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SLRP en relés de paños J1, J2, JT3, JT4, 87B1, 87B2, JS. Generación manual de oscilografía Pruebas SAT Proyecto SLRP - NUP 1913	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-05-23 00:00
2023037615	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	S/E DOMEYKO	22398 22399 22400 22401 22402 22403 22404 22405 22406 22407 22408	S/E DOMEYKO J4 S/E DOMEYKO J3 S/E DOMEYKO J5 S/E DOMEYKO J1 S/E DOMEYKO J2 S/E DOMEYKO J6 S/E DOMEYKO J8 S/E DOMEYKO J8 S/E DOMEYKO J9 S/E DOMEYKO J5 S/E DOMEYKO J10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SLRP en relés de paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, JS1, JS2, B78, JS. Generación manual de oscilografía Pruebas SAT Proyecto SLRP - NUP 1913	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-05-23 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 26-05-2023 14:28:00
Estados: Ejecución Exitosa. Ejecución Exitosa
Total registros General: 83
Total registros Subestacion: 41

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023037612	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	28970 22829 22831 22832 22833 22834 22835 22836 22837 22838 22839 22840 22841 22842 25744	S/E O'HIGGINS 220KV BP2 S/E O'HIGGINS J1 S/E O'HIGGINS J2 S/E O'HIGGINS JS1 S/E O'HIGGINS JS2 S/E O'HIGGINS J4 S/E O'HIGGINS J5 S/E O'HIGGINS J6 S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J8 S/E O'HIGGINS J9 S/E O'HIGGINS J10 S/E O'HIGGINS JR S/E O'HIGGINS J3 S/E O'HIGGINS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SLRP en relés de paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, JS1, JS2, 87B. Generación manual de oscilografía Pruebas SAT Proyecto SLRP - NUP 1913	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-05-23 00:00
2023037610	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA	28990 22671 22672 22673 22674 22675 22676 22677 22678 22679 22680 22681 22682 22683 22684 17952 17953 17954	S/E LAGUNA SECA 66KV BP1/BP2 S/E LAGUNA SECA JL1 S/E LAGUNA SECA JT1 S/E LAGUNA SECA JT2 S/E LAGUNA SECA JT3 S/E LAGUNA SECA JT7 S/E LAGUNA SECA JT8 S/E LAGUNA SECA ET1 S/E LAGUNA SECA ET2 S/E LAGUNA SECA ET3 S/E LAGUNA SECA BT7 S/E LAGUNA SECA BT8 S/E LAGUNA SECA B2 S/E LAGUNA SECA BL3 S/E LAGUNA SECA BL4 S/E LAGUNA SECA 220 KV S/E LAGUNA SECA 23 KV S/E LAGUNA SECA BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SLRP en relés de paños J1, JT1, JT2 JT3, JT7, JT8, Generación manual de oscilografía Pruebas SAT Proyecto SLRP - NUP 1913	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-05-23 00:00
2023037607	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1928	S/E SVC DOMEYKO	23043 23044 23045 23636 23637 18045 18046 28212 31903	S/E SVC DOMEYKO J1 S/E SVC DOMEYKO JT1 S/E SVC DOMEYKO C1 S/E SVC DOMEYKO JT2 S/E SVC DOMEYKO ET2 S/E SVC DOMEYKO 19.5 KV S/E SVC DOMEYKO 220 KV S/E DOMEYKO 220KV S/E SVC DOMEYKO ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SLRP en relés de paños J1, JT2. Generación manual de oscilografía Pruebas SAT Proyecto SLRP - NUP 1913	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-05-23 00:00
2023037606	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	17993 17994 17995 22811 22812 22813 22814 22815 22816 22817 22818 22819 22820 22821 22822 22823 22824 22825 22826 22827 22828 24832 24833 24834 24835 28994 17991 32196	S/E OGP1 33 KV BP1 S/E OGP1 33 KV BP2 S/E OGP1 33 KV BP3 S/E OGP1 JT3 S/E OGP1 ET3 S/E OGP1 J2 S/E OGP1 JT1 S/E OGP1 ET1 S/E OGP1 JT2 S/E OGP1 ET2 S/E OGP1 JT4 S/E OGP1 BT4 S/E OGP1 JT5 S/E OGP1 BT5 S/E OGP1 BL2 S/E OGP1 J3 S/E OGP1 BL3 S/E OGP1 E12 S/E OGP1 E24 S/E OGP1 E34 S/E OGP1 BL1 S/E OGP1 B5 S/E OGP1 ES1 S/E OGP1 ES2 S/E OGP1 ES3 S/E OGP1 220KV BP1/BP2 S/E OGP1 BP1 S/E OGP1 BL4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SLRP en relés de paños J2, J3, JT1, JT2, JT3, JT4, JT5, 87B. Generación manual de oscilografía Pruebas SAT Proyecto SLRP - NUP 1913	Riesgo bajo, trabajo programado con procedimientos respectivos	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-05-23 00:00
2023037604	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	23023 23024 23025 23026 23027 23028 23029 23030 23031 23032 23947 17726	S/E SULFUROS JT1 S/E SULFUROS JT2 S/E SULFUROS J1 S/E SULFUROS J2 S/E SULFUROS BT1 S/E SULFUROS BT2 S/E SULFUROS B1 S/E SULFUROS B2 S/E SULFUROS JT3 S/E SULFUROS BT3 S/E SULFUROS B3 S/E SULFUROS 13.8KV BP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SLRP en relés de paño J1, J2, JT1, JT2, JT3, 87B. Generación manual de oscilografía Pruebas SAT Proyecto SLRP - NUP 1913.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-05-23 00:00
2023033612	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO	17186 17189	S/E NUEVA MAITENCILLO J3 S/E NUEVA MAITENCILLO J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Interchile: Desconexión de Paños J3 y J6 220 kV en Subestación Nueva Maitencillo. Actividad: Trabajos de Proyecto correspondientes a cambios de TFCC por Aumento Capacidad Línea 2X220 kV Maitencillo - Nueva Maitencillo (NUP 1524).	Tomando las medidas de control y seguridad indicadas para los trabajos, no existen riesgos asociados a las actividades.	Estos trabajos son extensión de las actividades de la solicitud 202302634B. Trabajos de Proyecto Aumento Capacidad Línea 2X220 kV Maitencillo - Nueva Maitencillo (NUP 1524). A solicitud de Interchile, se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Maitencillo 220 kV: Paño J3 desconectado y aterrizado. Paño J6 desconectado y aterrizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-04-23 18:00
2023037544	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	606	S/E PUNTA COLORADA	2703	S/E PUNTA COLORADA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada: Revisión y de ser necesario reemplazo de fuelle del TC14-2, fase 1 por presentar filtación de aceite (anormalidad 10091869).	Bajo	Actividades: MPB normal; exhaustivo; mcc o reemplazo de TT/MM desenergizado., S/E Punta Colorada: Revisión y de ser necesario reemplazo de fuelle del TC14-2, fase 1 por presentar filtación de aceite (anormalidad 10091869). SET de pruebas electricas, incluye medidas de resistencia de contacto en caso de remover conexiones primarias. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorada Temporalidad de los	No tiene consumo afectado		ninguno			26-04-23 11:00
2023034014	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Externo	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor en el tramo 41-42 de LAT 1x220 kV Wilkka - Parinacota, por debajo de línea existente 1x220 kV Nueva Pozo Almonte - Parinacota.	Riesgos y medidas de control evaluados por empresa solicitante.	Se requiere precaución operacional de deshabilitar reconexión automática de los interruptores 52J10 en S/E Nueva Pozo Almonte y 52J2 en S/E Parinacota, y en caso de Trip, No reconectar 52J10 / 52J11 en S/E Nueva Pozo Almonte y 52J2 en S/E Parinacota.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-04-23 08:00
2023034043	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	223	S/E COLBUN	145	S/E COLBUN J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colbún generación, se requiere apertura de paño J2 (S/E Colbún), para realizar mantenimiento anual de generador y transformador de poder de UNIDAD 2 Colbún.	Riesgos a controlar por Colbún S.A.	Trabajos asociados a SD 202303636 (Colbún).	No tiene consumo afectado		ninguno			24-04-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 26-05-2023 14:28:00
Estados: Eiecución Exitosa. Eiecución Exitosa
Total registros General: 83
Total registros Subestacion: 41

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023034038	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	228	S/E CENTRAL RUCUE	190	S/E CENTRAL RUCUE JU1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colbún S.A. se requiere apertura de Paño JU1, por trabajos de Mantenimiento Mayor a la Unidad N°1 de Central Rucue.	Riesgos a controlar por Colbún generación.	Apertura y Bloqueo de Desconectador de Barra 89JU1-1, durante trabajos de Mantenimiento Mayor a la Unidad N°1. Trabajos asociados a SD 2023052008 (Colbún S.A.).	No tiene consumo afectado		ninguno			20-04-23 10:00
2023030952	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1833	S/E CENTRAL MEJILLONES	1496	CENTRAL MEJILLONES 220/13.8 KV CTM1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Se realizan trabajos que están asociados al MM de CTM1 id 2023000172:. *COMENTARIO ADICIONAL: Trabajos complementarios y relacionados al MM de CTM1	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-23 00:00
2023022890	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	15	CS S/E ANCOA CS3 500KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mejora de subestaciones.-		Actividades: S/E Ancoa: Preparación de áreas de trabajo y ejecución de micropilotes en sector 1 y 2, movimiento de tierra y preparación de sellos de fundación; confección e instalación de enfierradura. - Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Entre Ríos-Ancoa, C1 o L 500kV Entre Ríos-Ancoa, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Delimitar la	No tiene consumo afectado		ninguno			20-03-23 08:00
2023022889	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	16	CS S/E ANCOA CS4 500KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mejora de subestaciones.-		Actividades: S/E Ancoa: Preparación de áreas de trabajo y ejecución de micropilotes en sector 1 y 2, movimiento de tierra y preparación de sellos de fundación; confección e instalación de enfierradura. - Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Entre Ríos-Ancoa, C1 o L 500kV Entre Ríos-Ancoa, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Delimitar la	No tiene consumo afectado		ninguno			20-03-23 08:00
2023018943	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	22663 22666 22667 31016 31017 31018 31019	S/E LABERINTO J12L S/E LABERINTO J13L S/E LABERINTO J11L S/E LABERINTO J091 S/E LABERINTO J092 S/E LABERINTO J021 S/E LABERINTO J022	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada, con instalacion en servicio.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Requiere orden de no reconexion para la subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-03-23 08:30
2022116165	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	3297 3298 3746 3747	BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2 [EN_REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1 [EN_REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV BP1 BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras Civiles por proyecto "Conexión Central Hidroeléctrica Laja a Paño J3 de S/E Seccionadora El Rosal 220 kV	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: No reconectar S2J1, S2J2, S2J4 y S2J5	No tiene consumo afectado		ninguno			01-01-23 00:00
2022116129	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	3297 3298 3746 3747	BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2 [EN_REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1 [EN_REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV BP1 BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras Civiles por proyecto "Conexión Central Hidroeléctrica Laja a Paño J3 de S/E Seccionadora El Rosal 220 kV	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: No reconectar S2J1, S2J2, S2J4 y S2J5	No tiene consumo afectado		ninguno			01-01-23 00:00
2020049324	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1823	S/E CALAMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reseteo de controlador HT2 de SE Valle de los Vientos.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	LA CONDICIÓN ACTUAL NO PERMITE VISUALIZAR EL ESTADO DEL S2HT2 EN S/E VALLE LOS VIENTOS.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-07-20 13:36
2018053252	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 87B asociadas a los paños J5 y J6 de SAESA		Actividades: Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 87B asociadas a los paños J5 y J6 de SAESA, motivado a reubicación de tableros de comunicación de FO que involucran los servicios de comunicación de ambas unidades.Eliminar Trabajos a solicitud de Proyecto Seccionamiento Celeo Redes (S/E Illapa). Requiere SIP Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro	No tiene consumo afectado		ninguno			19-08-18 21:00
27020	Subestacion	Ejecución Exitosa	CEMENTO BÍO BÍO DEL SUR	200	Intervención	Origen Interno	Programada	879	S/E CEMENTOS BIO BIO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones			Deshabilitación del esquema EDAC de BF y SITR de Cementos Bio Bio del Sur S.A. por deficiencias técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desprendimiento de cargas asociados a los diferentes escalones de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 557/2006 Fechas F/S 23.09.2016 hasta el 30.10.2016	No tiene consumo afectado		ninguno			24-09-16 11:40

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 26-05-2023 14:28:00
Estados: Eiecución Exitosa. Eiecución Exitosa
Total registros General: 83
Total registros Subestacion: 41

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
7304	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO EL ARRAYAN	1922	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1698	S/E EL ARRAYAN	1489	BA S/E EL ARRAYAN 33KV BARRA PRINCIPAL	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones			Desconexion de Transformador de SSAA debido a perdida de aislacion en mufa lado 33kV. mientras se realicen trabajos correctivos, los SSAA seran energizados mediante GE.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-05-16 14:40

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 26-05-2023 14:28:00
Estados: Ejecución Exitosa. Ejecución Exitosa
Total registros General: 83
Total registros Central Generadora: 21

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023041116	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	393	TER ATACAMA	2169	TER ATACAMA CC2-TG2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TG2B.- Reparación Fuga de agua alimentación AP por V/V check entrada Economizador de HRSG2B.	Riesgo bajo para el SEN, unidad desconectada.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		06-05-23 15:50
2023035765	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NEOMAS SPA	514	Desconexión	Origen Interno	Programada	168	TER MASISA	311	TER MASISA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-05-23 00:00
2023038495	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1900	PFV GUANCHOI [En_Revision]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de inversor y planta para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se Interconectan al SI" y lo indicado en el capítulo 6 de la NTSyCS para el proyecto NUP 1235 PFV Guanchoi (pruebas para la homologación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, parámetros de partida y detención)	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Se requiere parque Guanchoi sin limitaciones	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		03-05-23 08:00
2023034470	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELEKTRA GENERACIÓN S.A.	34	Desconexión	Origen Interno	Programada	3	TER CHILOE	553	TER CHILOE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantencion de acuerdo a horas de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		02-05-23 00:00
2023039080	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	379	TER COCHRANE	1967	TER COCHRANE U1	Otro Tipo de Trabajo	60	Inicia retiro forzado para reparar fuga de vapor en crossover de turbina de baja presión.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		01-05-23 14:22
2023036205	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1900	PFV GUANCHOI [En_Revision]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Guanchoi.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Guanchoi.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-05-23 00:00
2023037838	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1753	PE RENAICO II [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la planta renaico II sin limitación para realizar pruebas internas a nivel de aerogenerador y planta para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se Interconectan al SI" y lo indicado en el capítulo 6 de la NTSyCS para el proyecto NUP 1732 PE Renaico II.	nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	PE Renaico II sin limitaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		29-04-23 00:00
2023034537	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	1862	PFV DIEGO DE ALMAGRO SUR	5060	PFV DIEGO DE ALMAGRO SUR	Otro Tipo de Trabajo	211.6	Se realizarán pruebas con servidores 1, 2 e Histórico para realizar mejoras en SCADA. Adición de señales BESS en SCADA. Esto puede suponer eventuales pérdidas de comunicación y control con la planta por lo que se tomarán las medidas para realizar las pruebas en un servidor a la vez teniendo el otro servidor como respaldo.	Puede ocasionar pérdidas de comunicación y de control de planta. Se tomarán confirmación de Centro de Control Externo (Nova Source) Cada vez que sea necesario para confirmar la correcta comunicación y control de planta.	1.- Medidas sin intervención de equipos existentes (no hay riesgo operacional): a) Crear tres máquinas virtuales con idéntica configuración a los servidores 1 y 2 e históricos de sitio (laboratorio). b) Actualización de software en las máquinas virtuales a versión de sitio c) A nivel de máquinas virtuales, se procede a revisar en el siguiente orden de descarte, otros detalles, como: d) Realizar, presentar y monitorear los cambios al cliente en las máquinas virtuales, para su posterior implementación en uno de los servidores 2.- Medidas con	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-04-23 08:00
2023033636	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	92	HE COLBUN	848	HE COLBUN U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Anual Colbún U2	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		24-04-23 00:00
2023034041	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	380	MPB Bomba KP2	Bajo	Se realizará MPB a bomba KP2 del sistema de enfriamiento secundario TGas, este sistema posee dos bombas al 100% cada una. Mientras dura el trabajo, el sistema queda sin respaldo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		21-04-23 09:00
2023031399	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	178	HE PANGUE	73	HE PANGUE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento anual Upgrade regulador de voltaje. *COMENTARIO ADICIONAL: Se solicita desplazar en 2 días el inicio de los trabajos, situación ligada al cambio de fechas de la ID 2022002466 (Pangue U1). *COMENTARIO ADICIONAL: Se solicita desplazar inicio periodo desconexión por modificación en fechas de la unidad 1. Ambos trabajos se realizarán en serie. Se solicita desplazar en 2 días el inicio de los trabajos, situación ligada al cambio de fechas de la ID 2022002466 (Pangue U1).	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		21-04-23 00:00
2023032008	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	101	HP RUCUE	14	HP RUCUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Mayor Rucúe I	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		19-04-23 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 26-05-2023 14:28:00
Estados: Eiecución Exitosa. Eiecución Exitosa
Total registros General: 83
Total registros Central Generadora: 21

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202302957 8	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	116	HE ANTUCO	40	HE ANTUCO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento anual Pintura tuberia Instalacion caudalimetros. *COMENTARIO ADICIONAL: Se solicita desplazar inicio periodo desconexión por atraso en llegada repuestos en proyecto de instalación caudalímetros.. *COMENTARIO ADICIONAL: Se solicita desplazar inicio periodo desconexión por atraso en llegada repuestos en proyecto de instalación caudalímetros.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		18-04-23 00:00
202303376 5	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	74	HP QUELTEHUES	249	HP QUELTEHUES U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Vaciado de cámara de carga para inspección de tuberías	Riesgo bajo unidad fuera de servicio	Unidad F/S	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		14-04-23 09:58
202303089 9	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1985	TER MEJILLONES CTM1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del transformador principal asociado a MPM 2023027609	Todos los riesgos están controlados.	Se requiere 52JG1 Abierto y Bloqueado 89JG1-1 Abierto y Bloqueado 89JG1-2 Abierto y Bloqueado 89JG1-3 Abierto y Bloqueado 89JG1-2T Cerrado y bloqueado (Tierra Provisional)	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		12-04-23 00:01
202303033 4	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	811	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	fabricante recomienda inspección anual de Equipos (caldera, ventiladores 6 Kv, sistema de control entre otros). Mantenimiento de los Equipos de abatimiento para recuperar eficiencia y no tener superación ambiental	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		11-04-23 00:00
202302229 3	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	314	Desconexión	Origen Interno	Programada	323	HP CARILAFQUEN	1801	HP CARILAFQUEN U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Mayor Mecánico - Eléctrico Preventivo	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		10-04-23 00:00
202302741 1	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TERCERA REGIÓN SOLAR SPA [EN_REVISION]	1975	Intervención	Origen Interno	Programada	1913	PFV MESETA DE LOS ANDES [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	152.46	Se efectuarán pruebas de inyección de potencia de los alimentadores, según programa de generación entregado a Programación por Sonnedix.	El riesgo es bajo porque se tomarán los resguardos correspondientes	Los interruptores de los alimentadores de 33kV quedan a disposición del jefe de PES. Aviso para extender aviso N° 203016208	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P (Prueba de Puesta en Servicio)	09-04-23 07:00
202301028 3	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARAUCO BIOENERGÍA S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	84	TER ARAUCO	1502	TER ARAUCO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Mayor. *COMENTARIO ADICIONAL: Se solicita modificación de fecha de Mantenimiento por disponibilidad de personal especialista.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		13-02-23 00:00
2022095400	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	197	TER NEHUENCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	316	Termocuplas que monitorean la carcaza HP de la T. Vapor (10MAA50CT16A y 10MAA50CT17A) se encuentran en falla, dejando sin respaldo a Termocupla 10MAA50CT15A.	Bajo	Termocuplas que monitorean la carcaza HP de la T. Vapor (10MAA50CT16A y 10MAA50CT17A) se encuentran en falla, dejando sin respaldo a Termocupla 10MAA50CT15A.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-10-22 17:20
2020004866	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		02-02-20 12:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 26-05-2023 14:28:00
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 83
Total registros Linea: 21

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023039440	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cable OPGW, retiro e instalación de desviadores de vuelo, en tramo de estructuras 147 a 158 de LT 2x500KV Los Changos - Cumbre.	Riesgos asociados: acortamiento de distancia a punto energizado, contacto o aproximación a puntos energizados. // Medidas de control: Mantener distancia de seguridad de 4,10 m para 500KV. Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancias a los puntos energizados. Control en la ubicación y desplazamiento de los cordeles (mensajero, y cuerdas de vida).	Como condiciones operacionales se requiere deshabilitar la reconexión automática de los interruptores K6 / K9 en subestación Los Changos, y K1 / K4 en subestación Cumbre. Además, en caso de Trip, precaución de "no reconectar" los interruptores K5, K6, K8, K9 en subestación Los Changos y K1, K2, K4, K5 en subestación Cumbre.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-05-23 07:00
2023038173	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV [EN_REVISION]	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 [En_Revisión] EST. 162 – EST. 165 220kV C1 [En_Revisión] EST. 165 – EST. 255 220kV C1 [En_Revisión] EST. 255 – EST. 345 220kV C1 [En_Revisión] EST. 345 – PUQUIOS 220kV C1 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños JCE2, J5, JCE, J7, JT1, JR, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	Duración del riesgo: mientras se mantengas los trabajos de lavado de aislación LT Lagunas - Puquios 220 kV C1. Nivel de riesgo: bajo.	SE Challacollo 52J1 , No reconectar SE Puquios 52J1 ,No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			04-05-23 08:00
2023038175	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV [EN_REVISION]	3595 4262 4263	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 [En_Revisión] EST. 162 – EST. 165 220kV C1 [En_Revisión] EST. 165 – CHALLACOLLO 220kV C1 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños JCE2, J5, JCE, J7, JT1, JR, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	Duración del riesgo: mientras se mantengas los trabajos de lavado de aislación LT Lagunas - Challacollo C1. Nivel de riesgo: bajo.	SE Puquios 52J1 , No reconectar SE Challacollo 52 J1, No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			04-05-23 08:00
2023038219	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1973	CHARRUA -PLANTA RIO VERGARA 220KV	90 91 1108 1109	CHARRUA - EST.70 220KV C1 EST.70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST.137 220KV C1 EST.137 - TAP NODO NACIMIENTO 220KV C1	Inspección pedestre	Sin Limitaciones	Se realizara inspección Exhaustiva con trepado en LAT 220kV Charrúa - Santa Fé, tramo LT 220kV Charrúa - Maria Dolores hasta estructura 137.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias.	Se considera el Bloqueo a la Reconexión de las interruptores: S/E Charrúa 52J10; S/E Planta Laja 52JL1; S/E SFE 52J7; S/E Planta Santa fe 52JL2; S/E PRV 52JL3.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-05-23 08:00
2023036921	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar, Patio 220 kV, Paño J1. Reemplazo de equipos primarios.	Bajo	Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Pan de Azúcar, Patio 220 kV, Paño J1. Reemplazo de equipos primarios. Trabajos Previos 1) Ingreso de camión pluma solo por camino vehicular interior de la subestación para traslado, carga y descarga de material (carretes portacables). Nota: El Camión no ingresará al interior del patio ni pasará sobre canaletas. Desde su posición extenderá el brazo para la carga/descarga del material 2) Retiro de siete cables 1x5x12 awg, que se encuentran tendidos actualmente. 3) Tendido de 7 cables apantallados	No tiene consumo afectado		ninguno			02-05-23 08:00
2023036826	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV [EN_REVISION]	3595 4262 4263	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 [En_Revisión] EST. 162 – EST. 165 220kV C1 [En_Revisión] EST. 165 – CHALLACOLLO 220kV C1 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada LT Lagunas - Challacollo C1 220kV.	Duración del riesgo, mientras se mantengas los trabajos de lavado de aislación LT Lagunas - Challacollo C1. Nivel de riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-05-23 08:00
2023036825	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV [EN_REVISION]	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 [En_Revisión] EST. 162 – EST. 165 220kV C1 [En_Revisión] EST. 165 – EST. 255 220kV C1 [En_Revisión] EST. 255 – EST. 345 220kV C1 [En_Revisión] EST. 345 – PUQUIOS 220kV C1 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada LT Lagunas - Puquios C1 220kV.	Duración del riesgo, mientras se mantengas los trabajos de lavado de aislación LT Lagunas - Puquios C1. Nivel de riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-05-23 08:00
2023036827	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1544	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV [EN_REVISION]	3596	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220kV C1 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada LT Challacollo - Tiquima 220kV.	Duración del riesgo, mientras se mantengas los trabajos de lavado de aislación LT Challacollo - Tiquima. Nivel de riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-05-23 08:00
2023036158	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en ambos circuitos, por contaminación normal con camión lavador, desde E198 hasta E827.	Riesgos: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falla a tierra (flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancias a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordeles (mensajero, mangueras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel de tensión	Como condiciones operacionales se requiere: deshabilitar función 79 de 52K6/52K9 y no reconexión de 52K5, 52K6, 52K8, 52K9 (S/E Los Changos) / Deshabilitar función 79 de 52K1/52K4 y no reconexión de 52K1, 52K2, 52K4, 52K5 (S/E Cumbre).	No tiene consumo afectado		ninguno			01-05-23 07:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 26-05-2023 14:28:00
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 83
Total registros Linea: 21

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023036160	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV	2824 2825	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en ambos circuitos, por contaminación normal con camión lavador, desde E001 hasta E419.	Riesgos: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falla a tierra (flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancias a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordeles (mensajero, manguaras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel de tensión	Como condiciones operacionales se requiere: deshabilitar función 79 de 52K3/52K6 y no reconexión de 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 (S/E Cumbre) / Deshabilitar función 79 de 52K9/52K12 y no reconexión de 52K8, 52K9, 52K11, 52K12 (S/E Nueva Cardones).	No tiene consumo afectado		ninguno			01-05-23 07:00
2023036548	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1005	ARICA - POZO ALMONTE 110KV	1844 3083 3084 1845 1846 3089 3090 1847 3087 3088 1848 3091 1849 2933 1850 1851 3085 3086	ARICA - EST. 52 110KV C1 EST. 52 - EST. 54 110KV C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1 TAP CERRO BALCON - POZO ALMONTE 110KV C1 TAP CHIZA - EST. 419 110KV C1 EST. 419 - EST. 479 110KV C1 EST. 479 - TAP DOLORES 110KV C1 TAP CUYA - EST. 279 110KV C1 EST. 279 - EST. 339 110KV C1 EST. 339 - TAP CHIZA 110KV C1 TAP DOLORES - EST. 484 110KV C1 EST. 484 - TAP CERRO BALCON 110KV C1 TAP MAL PASO - EST. 154 110KV C1 EST. 154 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1 TAP VITOR MOVIL - EST. 236 110KV C1 EST. 236 - EST. 269 110KV C1 EST. 269 - CUYA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos movimiento tierra cercanos linea en sector Dolores	Bajo, según matriz de riesgos	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Arica: Deshabilitar reconexión automática 52HT3, S/E Poza Almonte: Deshabilitar reconexión automática 52H1. ENCARGADO DE MANIOBRAS: Operador de Turno. NOTA: La reconexión automática se normalizará diariamente una vez terminado los trabajos diarios, hasta finalizar el periodo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-05-23 07:00
2023033268	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1553	FRUTILLAR - LLANQUIHUE 66KV	3704 3706	EST. 320 – EST. 398A 66KV C1 EST. 398A – LLANQUIHUE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No reconectar Línea 66 kV Frutillar Llanquihue Cto 1. Por trabajos de roce, talas y podas con camión capacho en faja de servidumbre.	Riesgo controlado y bajo. Se respetan distancias mínimas de seguridad, respecto a LAT.	Faenas con aviso de suspensión diaria. trabajos dentro de horario y periodo señalado en SD. Registro interno PT 2023-01917.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-04-23 08:00
2023033269	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1553	FRUTILLAR - LLANQUIHUE 66KV	3705 3707	EST. 438 – EST. 555A 66KV C2 EST. 555A – LLANQUIHUE 66KV C2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No reconectar Línea 66 kV Frutillar Llanquihue Cto 2. Por trabajos de roce, talas y podas con camión capacho en faja de servidumbre.	Riesgo controlado y bajo. Se respetan distancias mínimas de seguridad, respecto a LAT.	Faenas con aviso de suspensión diaria. trabajos dentro de horario y periodo señalado en SD. Registro interno PT 2023-01921.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-04-23 08:00
2023033211	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	SE Parinas Decreto ID 19_D4_ON_01: Trabajos a nivel de piso. OOCC, específicamente construcción de caminos bajo la línea 2x500 kV Changos - Cumbre, de propiedad de TEN.	Riesgos a controlar por TRANSELEC.	Se requiere deshabilitar la reconexión automática de los interruptores K6 / K9 en subestación Los Changos, y K1 / K4 en subestación Cumbre. Además, en caso de Trip, precaución de "no reconectar" los interruptores K5, K6, K8, K9 en subestación Los Changos y K1, K2, K4, K5 en subestación Cumbre.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-04-23 08:00
2023031201	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	SE Parinas Decreto ID 19_D4_ON_01: Proceso de construcción OOCC de la línea 2x220 kV Subestación Parinas – PE Taltal. Implica cruce de maquinaria bajo línea existente 2x500 kV Los Changos - Cumbre, propiedad de TEN.	Riesgos a controlar por TRANSELEC.	Se requiere deshabilitación de reconexión automática en los paños K6 / K9 en subestación Los Changos, K1 / K4 en subestación Cumbre. Además, precaución de no reconectar los paños K5, K6, K8, K9 en subestación Los Changos y K1, K2, K4, K5 en subestación Cumbre en caso de TRIP.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-04-23 08:00
2023024646	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	SE Parinas Decreto ID 19_D4_ON_01: Trabajos a nivel de piso (Confección de plataforma, Nivelación de terreno y obras civiles) en franja de servidumbre línea 2x500 kV Los Changos - Cumbre, propiedad de TEN.	Riesgos a controlar por TRANSELEC.	Se requiere deshabilitación de reconexión automática en los paños K6 / K9 en subestación Los Changos, K1 / K4 en subestación Cumbre. Además, precaución de no reconectar los paños K5, K6, K8, K9 en subestación Los Changos y K1, K2, K4, K5 en subestación Cumbre en caso de TRIP.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-04-23 08:00
2023022888	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mejora de subestaciones.-		Actividades: S/E Ancoa: Preparación de áreas de trabajo y ejecución de micropilotes en sector 1 y 2, movimiento de tierra y preparación de sellos de fundación; confección e instalación de enfierradura. - Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Entre Rios-Ancoa, C1 o L 500kV Entre Rios-Ancoa, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa. Delimitar la	No tiene consumo afectado		ninguno			20-03-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 26-05-2023 14:28:00
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 83
Total registros Linea: 21

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023022887	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mejora de subestaciones.-		Actividades: S/E Ancoa: Preparación de áreas de trabajo y ejecución de micropilotes en sector 1 y 2, movimiento de tierra y preparación de sellos de fundación; confección e instalación de enfleradura. - Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Entre Rios-Ancoa, C1 o L 500kV Entre Rios-Ancoa, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa. Delimitar la	No tiene consumo afectado		ninguno			20-03-23 08:00
2022062639	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1265	ESCONDIDA - MONTURAQUI 69KV	2151 2182	ESCONDIDA - NEURARA 69KV C1 NEURARA - MONTURAQUI 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mejoramiento y confección de caminos cercanos a linea 69 kV Escondida-Monturaqui	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Se requiere orden de no reconectar los siguientes interruptores: 52B2, 52B3 de S/E Escondida; 52B1 de S/E Escondida Norte, 52BL1 de S/E Monturaqui, 52BT1 de S/E Tap Off 003.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-07-22 08:00
2018039135	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1422 1420 1429 1432	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 484 a 615.	L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 durante la faena	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			09-07-18 07:00
2017024760	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	661	Intervención	Origen Externo	Programada	934	CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVIA 110KV	147 148 149	CERRO NAVIA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA PEUCO 110KV C1 TAP PUNTA PEUCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones			Trabajos en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo la LT Las Vegas - Cerro Navia 2x110 kV. Entre las torres N°199 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no reconectar interruptores en SE Las Vegas 52H3 ; 52H4 y en SE Cerro Navia 52H3 ; 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-06-17 08:00

ANEXO Nº 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE S.A., CGE Transmisión S.A. y Sistema de Transmisión del Sur S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 12-05-2023 19:22

Finalizado

Número:

2023002066

Solicitante:

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E NANCAGUA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 07-05-2023 21:23
Fecha Normaliza : 07-05-2023 22:26
Protección : Falla lina 66 KV San Fernado Nancagua
Interruptor : Falla lina 66 KV San Fernado Nancagua
Consumo : 0
Comentario : Falla lina 66 KV San Fernado Nancagua

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Chépica
Chimbarongo
Nancagua

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 8783

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-05-2023 21:23

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-05-2023 22:26

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-05-2023 22:26

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
Anexo_informe_falla-cge.xls (/informe_fallas/download_file/645ec8ccad651f5604e9247d/Anexo_informe_falla-cge.xls)	12/05/2023 20:00:29

Archivo	Fecha Subida
Anexo1_informe_falla-cge (2).xls (/informe_fallas/download_file/645ec8ccad651f5604e9247d/Anexo1_informe_falla-cge (2).xls)	12/05/2023 20:00:29
IF 2023002066 07-05-2023 SE Nancagua.docx (/informe_fallas/download_file/645ec8ccad651f5604e9247d/IF 2023002066 07-05-2023 SE Nancagua.docx)	12/05/2023 20:00:29
Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx (/informe_fallas/download_file/645ec8ccad651f5604e9247d/Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx)	15/05/2023 09:19:20

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 12-05-2023 17:49

Finalizado

Número:

2023002065

Solicitante:

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PLACILLA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 07-05-2023 21:23
Fecha Normaliza : 07-05-2023 23:20
Protección : Falla lina 66 KV San Fernado Nancagua
Interruptor : Falla lina 66 KV San Fernado Nancagua
Consumo : 0
Comentario : Falla lina 66 KV San Fernado Nancagua

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Nancagua
Placilla

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 1515

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-05-2023 21:23

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-05-2023 23:20

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-05-2023 23:20

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
Anexo_informe_falla-cge.xls (/informe_fallas/download_file/645eaef6ad651f5601a0fc64/Anexo_informe_falla-cge.xls)	12/05/2023 18:51:30
Anexo1_informe_falla-cge.xls (/informe_fallas/download_file/645eaef6ad651f5601a0fc64/Anexo1_informe_falla-cge.xls)	12/05/2023 18:51:30

Archivo	Fecha Subida
IF 2023002065 07-05-2023 SE Placilla.docx (/informe_fallas/download_file/645eaef6ad651f5601a0fc64/IF 2023002065 07-05-2023 SE Placilla.docx)	12/05/2023 18:51:30
Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx (/informe_fallas/download_file/645eaef6ad651f5601a0fc64/Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx)	15/05/2023 09:13:54

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-05-2023 23:41

Finalizado

Número:

2023002031

Solicitante:

Cristian Ahumada Gómez

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

SAN FERNANDO – PLACILLA 66KV [EN_REVISION]

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - SAN FERNANDO – PLACILLA 66KV C1
Nombre : SAN FERNANDO – PLACILLA 66KV C1
Fecha Perturbacion : 07-05-2023 21:23
Fecha Normaliza : 08-05-2023 07:00
Protección : .
Interruptor : 52B4 S/E San Fernando
Consumo : 10 MW
Comentario : .

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

San Fernando

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:
-Elemento:
-Fenómeno Eléctrico:
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones del interruptor 52B4 de S/E San Fernando , asociado a la línea 66 kV San Fernando - Paniahue, afectando los consumos de S/E Placilla, S/E Puquillay y S/E Nancagua.
-Acciones Inmediatas: Interrogación de protecciones y recorrido de la línea.
-Hechos Sucedidos: 1.- 22:26 hrs. Se recuperó en su totalidad los consumos de S/E Nancagua, vía redes 66 kV desde S/E Portezuelo. 2.- 22:36 hrs. Se recuperó en su totalidad los consumos de S/E Puquillay, vía redes 66 kV desde S/E Portezuelo. 3.- 23:20 hrs. Se recuperó en su totalidad los consumos de S/E Placilla, vía redes de distribución desde S/E Nancagua.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 13592
COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 13592

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-05-2023 21:23

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-05-2023 07:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-05-2023 10:35

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
2023002031 DF LT 66kV San Fernando - Placilla 07-05-2023 V1.pdf (/informe_fallas/download_file/64586996ad651f58bcf0ef02/2023002031 DF LT 66kV San Fernando - Placilla 07-05-2023 V1.pdf)	17/05/2023 16:56:24
2023002031 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).pdf (/informe_fallas/download_file/64586996ad651f58bcf0ef02/2023002031 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).pdf)	17/05/2023 16:56:40

Archivo	Fecha Subida
2023002031 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO V1.pdf (/informe_fallas/download_file/64586996ad651f58bcf0ef02/2023002031 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO V1.pdf)	17/05/2023 16:56:40
2023002031 ANEXO III - PROBATORIOS V1.pdf (/informe_fallas/download_file/64586996ad651f58bcf0ef02/2023002031 ANEXO III - PROBATORIOS V1.pdf)	17/05/2023 16:56:40
2023002031 ANEXO IV Eventos 52B4 SE San Fernando 07.05.2023.zip (/informe_fallas/download_file/64586996ad651f58bcf0ef02/2023002031 ANEXO IV Eventos 52B4 SE San Fernando 07.05.2023.zip)	17/05/2023 16:56:40
2023002031 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/64586996ad651f58bcf0ef02/2023002031 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	17/05/2023 16:56:40

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-05-2023 23:36

Finalizado

Número:

2023002030

Solicitante:

Cristian Ahumada Gómez

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

SAN FERNANDO – PLACILLA 66KV [EN_REVISION]

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - SAN FERNANDO – PLACILLA 66KV C1
Nombre : SAN FERNANDO – PLACILLA 66KV C1
Fecha Perturbacion : 07-05-2023 21:22
Fecha Normaliza : 07-05-2023 21:22
Protección : .
Interruptor : 52B4 S/E San Fernando
Consumo : 0 MW
Comentario : .

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

San Fernando

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:
-Elemento:
-Fenómeno Eléctrico:
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Perturbación por reconexión automática con éxito del interruptor 52B4 de S/E San Fernando, asociado a la línea 66 kV San Fernado - Paniahue, sin consumos afectados.
-Acciones Inmediatas: Interrogación de protecciones y recorrido de la línea.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-05-2023 21:22

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-05-2023 21:22

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-05-2023 21:23

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-05-2023 23:25

Finalizado

Número:

2023002029

Solicitante:

israel Beroiz

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PUQUILLAY

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - PUQUILLAY 66/13.2KV 12 MVA 1
Nombre : PUQUILLAY 66/13.2KV 12 MVA 1
Fecha Perturbacion : 07-05-2023 21:23
Fecha Normaliza : 07-05-2023 22:36
Protección : No hay
Interruptor : No hay
Consumo : 0
Comentario : Sin energía SE Puquillay, debido a Interrupción LTx 66kV San Fernando-Placilla propiedad de CGE

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

San Fernando

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Falla originada en terceros (accidentes, interferencias, rodado, deslizamiento de tierra)

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:
-Elemento:
-Fenómeno Eléctrico:
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Sin energía SE Puquillay, debido a Interrupción LTx 66kV San Fernando-Placilla propiedad de CGE
-Acciones Inmediatas: Se da aviso al Coordinador Eléctrico del evento ocurrido , se contacta con CGE para recabar antecedentes de la falla, se avisa a personal de Mantenimiento Tx Zonal Temuco para un posterior apoyo si es necesario.
-Hechos Sucedidos: 21:23hrs Se visualizan alarmas SCADA de sin energía SE Puquillay, 21:24hrs Se toma contacto con CGE quien nos informa de interrupción LTx 66kV San Fernando -Placilla de su propiedad, a la vez se informa al Coordinador Eléctrico del evento y de la información proporcionada por CGE, 21:25hrs, se da aviso a personal de Mantenimiento Temuco Tx, 21:37hrs a solicitud de CGE se abre 52B2 SE Puquillay, 22:23hrs CGE solicita Deshabilitar reconexión 52B2 SE Santa Cruz por maniobras de recuperación de SE Puquillay, 22:35hrs CGE solicita apertura de 52B1 SE Puquillay por maniobras de recuperación, 22:36hrs CGE solicita el cierre de 52B2 Puquillay recuperando el servicio desde el extremo Nancagua.22:37hrs CGE solicita habilitar reconexión 52B2 SE Santa Cruz
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-05-2023 21:23

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-05-2023 22:36

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-05-2023 22:36

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

ANEXO Nº 6

Otros antecedentes aportados por CGE S.A. y CGE Transmisión S.A.

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: falla aguas arriba del sistema de distribución.

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**07 de Mayo 2023**
Hora	21:23

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.

SE Nancagua

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023002066**	FECHA DE FALLA: 07 de 05 de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE NANCAGUA	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
Nancagua	T1	Nancagua	C1	4,15	21:23	22:26	1	3301	5800	CGE	Nancagua	Urbano / Rural	3023289484	Recuperados el 100% de los consumos
	T1	Puquillay	52 C2	0,026	21:23	22:26	1	97	263	CGE	Chimbarongo	Urbano / Rural	3023289499	Recuperados el 100% de los consumos
		Puquillay	52 C2	1,652	21:23	22:26	1	4040	10957	CGE	Chepica	Urbano / Rural	3023289499	Recuperados el 100% de los consumos
		Puquillay	52 C2	0,73	21:23	22:26	1	1319	3577	CGE	Nancagua	Urbano / Rural	3023289499	Recuperados el 100% de los consumos
Total				6,558				8757	20598					
		MWH	10,9											

ENS: **10,9MWH.**

N° de clientes afectados CGE: **8.757.**

Anexo informe falla

Parámetros

Fecha de reporte:	12/05/2023 19:15:0
Fecha de trabajo:	12/05/2023 19:15:0
Modo:	real
Documentos:	3023289499

Anexo informe falla

barra id	barra	paño id	paño	alimentador	perdida consumo	fecha interrupción	interrupción equivalente	fecha reposición	comunas afectada	sistema transmisión	energia_inte_art_3_12	ados_art_3_12	energia_inte_art_3_5	clientes_afectados_art_3_5	coordinado id	coordinado	tipo cliente	cliente id	cliente	CPPH_EQ	CPPH x Alim	PMW x Alimentd	MW x Comuna
600	BA S/E NANCA	3050	S/E NANCAGU	PUQUILLAY	0	07-05-2023 21:23:00	1.216667	07-05-2023 22:36:00	Chimbaronqo	E	0.02798	97	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.023	2.098	2.41	0.02642
600	BA S/E NANCA	3050	S/E NANCAGU	PUQUILLAY	0	07-05-2023 21:23:00	1.216667	07-05-2023 22:36:00	Chesica	E	1.75078	4040	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.439	2.098	2.41	1.653
600	BA S/E NANCA	3050	S/E NANCAGU	PUQUILLAY	0	07-05-2023 21:23:00	1.216667	07-05-2023 22:36:00	Nancagua	E	0.7738	1319	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.636	2.098	2.41	0.73058
600	BA S/E NANCA	3050	S/E NANCAGU	PUQUILLAY	0	08-05-2023 12:04:00	0.016667	08-05-2023 12:05:00	Nancagua	E	0.0106	1319	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.636	2.098	2.41	0.73058
600	BA S/E NANCA	3050	S/E NANCAGU	PUQUILLAY	0	08-05-2023 12:04:00	0.016667	08-05-2023 12:05:00	Chimbaronqo	E	0.00038	97	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.023	2.098	2.41	0.02642
600	BA S/E NANCA	3050	S/E NANCAGU	PUQUILLAY	0	08-05-2023 12:04:00	0.016667	08-05-2023 12:05:00	Chesica	E	0.02398	4040	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.439	2.098	2.41	1.653

Anexo informe falla

Parámetros

Fecha de reporte:	12/05/2023 19:47:4
Fecha de trabajo:	12/05/2023 19:47:4
Modo:	real
Documentos:	3023289484

Anexo informe falla

barra id	barra	paño id	paño	alimentador	perdida consumo	fecha interrupción	tiempo interrupción equivalente (hs)	fecha reposición	comunas afectada	sistema transmisión	energia_inte_art_3_12	ados_art_3_12	energia_inte_art_3_5	clientes_afectados_art_3_5	coordinado id	coordinado	tipo cliente	cliente id	cliente	CPPH_EQ	CPPH x Alim	MW x Alimentd	MW x Comuna
600	BA S/E NANCAGUA 13.2KV	3049	S/E NANCAGU	NANCAGUA	0	############	1.05	############	Nancagua	E	1.1172	3301	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.064	1.064	4.15	4.15
600	BA S/E NANCAGUA 13.2KV	3049	S/E NANCAGU	NANCAGUA	0	############	0.016667	############	Nancagua	E	0.01773	3301	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.064	1.064	4.15	4.15

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: falla aguas arriba del sistema de distribución.

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**07 de Mayo 2023**
Hora	21:23

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.

SE Placilla

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023002065**	FECHA DE FALLA: 07 de 05 de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE PLACILLA	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
Placilla	T1	Placilla	52 C1	0,877	21:23	23:20	1	1148	6558,376238	CGE	Nancagua	Urbano / Rural	3023289441	Recuperados el 100% de los consumos
		Placilla	52 C1	0,512	21:23	23:20	1	367	2096,623762	CGE	Placilla	Urbano / Rural	3023289441	Recuperados el 100% de los consumos
		Peñuela	52 C2	2	21:23	23:20	1	3244	7961	CGE	Placilla	Urbano / Rural	3023289462	Recuperados el 100% de los consumos
Total				3,389				4759	16616					
		MWH	5,65											

ENS: **5,65 MWH.**

N° de clientes afectados CGE: **4.759.**

Anexo informe falla

Parámetros

Fecha de reporte:	12/05/2023 17:31:5
Fecha de trabajo:	12/05/2023 17:31:5
Modo:	real
Documentos:	3023289441

Anexo informe falla

barra id	barra	paño id	paño	alimentador	perdida consur	fecha interrupción	tiempo interru	fecha reposición	comunas afect	sistema transr	energia inte	clientes afecta	energia inte	clientes afecta	coordinado id	coordinado	tipo cliente	cliente id	cliente	CPPH_EQ	CPPH x Alim	x Alimen	W x Comu
607	BA S/E PLACIL	3079	S/E PLACILLA	PLACILLA	0	#############	1.95	#############	Nancagua	E	0.55575	1147	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.285	0.475	1.39	0.834
607	BA S/E PLACIL	3079	S/E PLACILLA	PLACILLA	0	#############	1.95	#############	San Vicente	E	0.02925	1	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.015	0.475	1.39	0.04389
607	BA S/E PLACIL	3079	S/E PLACILLA	PLACILLA	0	#############	1.95	#############	Placilla	E	0.34125	367	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.175	0.475	1.39	0.51211
607	BA S/E PLACIL	3079	S/E PLACILLA	PLACILLA	0	#############	0.016667	#############	Nancagua	E	0.00475	1147	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.285	0.475	1.39	0.834
607	BA S/E PLACIL	3079	S/E PLACILLA	PLACILLA	0	#############	0.016667	#############	San Vicente	E	0.00025	1	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.015	0.475	1.39	0.04389
607	BA S/E PLACIL	3079	S/E PLACILLA	PLACILLA	0	#############	0.016667	#############	Placilla	E	0.00292	367	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.175	0.475	1.39	0.51211
607	BA S/E PLACIL	3079	S/E PLACILLA	PLACILLA	0	#############	0.016667	#############	Nancagua	E	0.00475	1147	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.285	0.475	1.39	0.834
607	BA S/E PLACIL	3079	S/E PLACILLA	PLACILLA	0	#############	0.016667	#############	San Vicente	E	0.00025	1	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.015	0.475	1.39	0.04389
607	BA S/E PLACIL	3079	S/E PLACILLA	PLACILLA	0	#############	0.016667	#############	Placilla	E	0.00292	367	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.175	0.475	1.39	0.51211
607	BA S/E PLACIL	3079	S/E PLACILLA	PLACILLA	0	#############	1.95	#############	Placilla	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERA	no aplica			
607	BA S/E PLACIL	3079	S/E PLACILLA	PLACILLA	0	#############	1.95	#############	Nancagua	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	96505760	COLBUN S. A.	no aplica			
607	BA S/E PLACIL	3079	S/E PLACILLA	PLACILLA	0	#############	0.016667	#############	Placilla	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERA	no aplica			
607	BA S/E PLACIL	3079	S/E PLACILLA	PLACILLA	0	#############	0.016667	#############	Nancagua	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	96505760	COLBUN S. A.	no aplica			
607	BA S/E PLACIL	3079	S/E PLACILLA	PLACILLA	0	#############	0.016667	#############	Placilla	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERA	no aplica			
607	BA S/E PLACIL	3079	S/E PLACILLA	PLACILLA	0	#############	0.016667	#############	Nancagua	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	96505760	COLBUN S. A.	no aplica			

Anexo informe falla

Parámetros

Fecha de reporte:	12/05/2023 18:32:0
Fecha de trabajo:	12/05/2023 18:32:0
Modo:	real
Documentos:	3023289462

Anexo informe falla

barra id	barra	paño id	paño	alimentador	perdida consur	fecha interrupción	tiempo interru	fecha reposición	comunas afect	sistema transr	energia inte	clientes afecta	energia inte	clientes afecta	coordinado id	coordinado	tipo cliente	cliente id	cliente	CPPH_EQ	CPPH x Alim	x Alimen	W x Comu
607	BA S/E PLACIL	3080	S/E PLACILLA	PEÑUELAS	0	#############	1.95	#############	Placilla	E	2.26005	3199	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.159	1.168	2	1.98459
607	BA S/E PLACIL	3080	S/E PLACILLA	PEÑUELAS	0	#############	1.95	#############	Nancagua	E	0.01755	45	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.009	1.168	2	0.01541
607	BA S/E PLACIL	3080	S/E PLACILLA	PEÑUELAS	0	#############	0.016667	#############	Nancagua	E	0.00015	45	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.009	1.168	2	0.01541
607	BA S/E PLACIL	3080	S/E PLACILLA	PEÑUELAS	0	#############	0.016667	#############	Placilla	E	0.01932	3199	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.159	1.168	2	1.98459
607	BA S/E PLACIL	3080	S/E PLACILLA	PEÑUELAS	0	#############	0.016667	#############	Nancagua	E	0.00015	45	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.009	1.168	2	0.01541
607	BA S/E PLACIL	3080	S/E PLACILLA	PEÑUELAS	0	#############	0.016667	#############	Placilla	E	0.01932	3199	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.159	1.168	2	1.98459
607	BA S/E PLACIL	3080	S/E PLACILLA	PEÑUELAS	0	#############	1.95	#############	Placilla	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76472262	IMELSA ENER(	no aplica			
607	BA S/E PLACIL	3080	S/E PLACILLA	PEÑUELAS	0	#############	0.016667	#############	Placilla	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76472262	IMELSA ENER(	no aplica			
607	BA S/E PLACIL	3080	S/E PLACILLA	PEÑUELAS	0	#############	0.016667	#############	Placilla	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76472262	IMELSA ENER(	no aplica			

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**07 de mayo 2023**
Hora	21:23hrs

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- ID 4352 - LT PLACILLA – EST. 153A 66KV C1

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.

- Tz (Transmisión Zonal)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

- ID 4352 - LT PLACILLA – EST. 153A 66KV C1

1.3. Causa origen de la falla:

Descarga eléctrica y falla entre fases en estructura N° 132 ocasionada por acortamiento eléctrico producto de ave en L66kV Placilla-Puquillay

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Fuerza Mayor o Caso Fortuito

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	ANI1	Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)
Elemento del Sistema Eléctrico	TX3	Conjunto de aislación línea
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
6308	Placilla

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
6302	Chépica
6303	Chimbarongo
6305	Nancagua
6308	Placilla
6310	Santa Cruz

1.8. Reiteración.

1.8.1. N° de Fallas en Instalación. (Últimos 24meses móviles).

1 fallas

1.8.2. N° de Fallas en Instalación con mismo Fenómeno Físico. (Últimos 24meses móviles).

1 falla

1.8.3. Identificación de Evento de Falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles.

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2022001732	08 de mayo 2022	16:40	DIS1

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Ivan Arístides Quezada Escobar

Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Placilla	Transformador N°1	Barra MT – 13,8kV	21:23	23:20
Puquillay STS	Transformador N°1	Barra MT – 13,8kV	21:23	22:36 (*)
Nancagua	Transformador N°1	Barra MT – 13,8kV	21:23	22:26

(*) Energiza solo barra y transformador en vacío dado que SE Puquillay de STS no tiene carga conectada

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

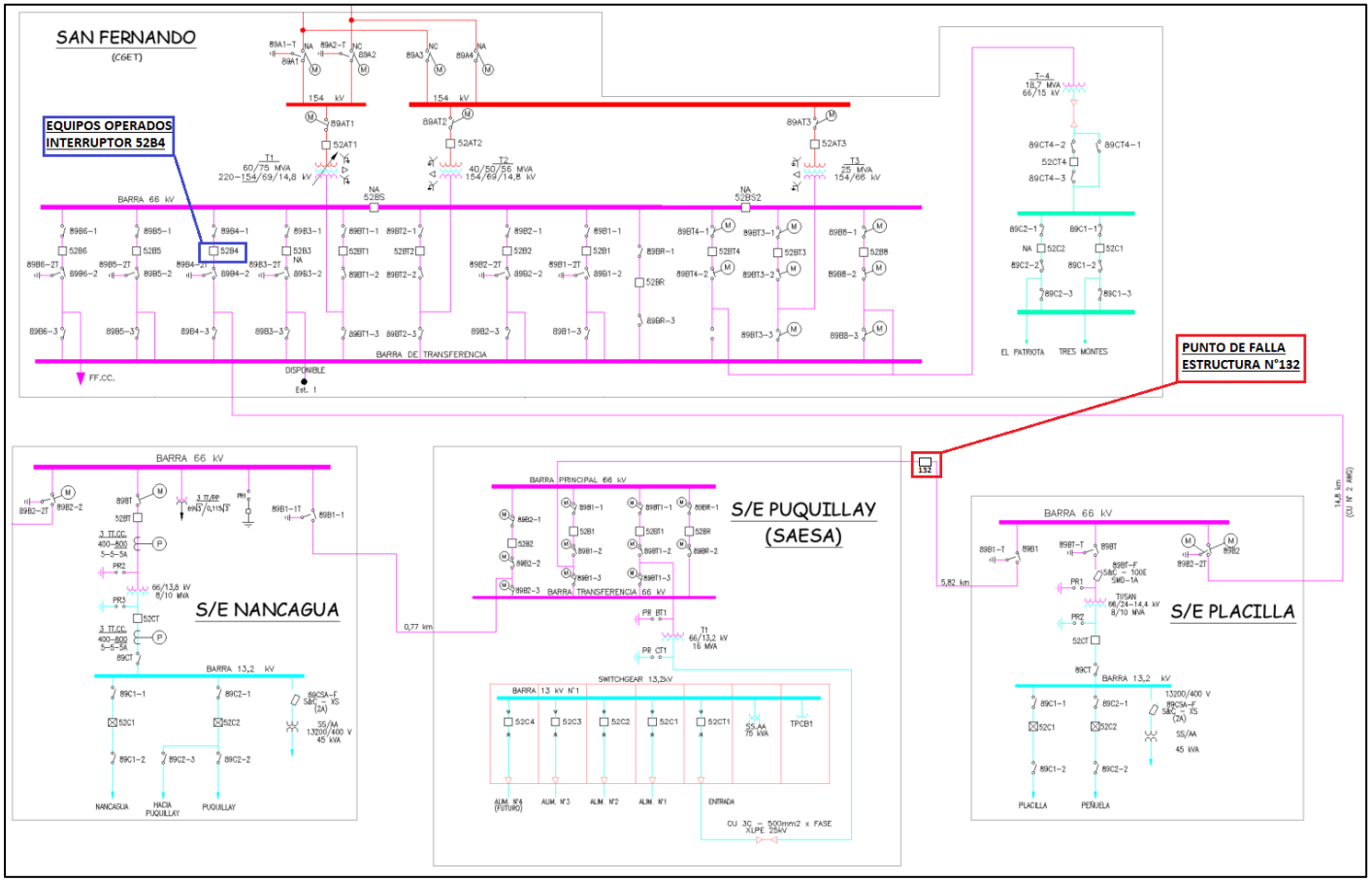


Figura 1.- Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de CGE Transmisión S.A., involucrada en la falla.

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Instalación	MW	Circuito	NEMA	Hora desconexión	Hora normalización	Distribuidora
SE Placilla	Transformador N°1	1,39	Placilla	52C1	21:23	23:20	*CGE Distribución*
		2,0	Peñuela	52C2	21:23	23:20	*CGE Distribución*
SE Nancagua	Transformador N°1	4,15	Nancagua	52C1	21:23	22:26	*CGE Distribución*
		2,41	Puquillay	52C2	21:23	22:26	*CGE Distribución*
	TOTAL	**9,95**					

ENS: 13,5 MWh

<u>Nota:</u> Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE Transmisión S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
		07/05/2023
San Fernando	Apertura por protecciones del interruptor 52B4 SE San Fernando, afectando los consumos de SE Placilla, SE Puquillay STS y SE Nancagua.	21:23
Puquillay STS	Apertura manual interruptor 52B2 línea hacia SE Nancagua	21:37
Nancagua	Apertura manual interruptor 52BT como maniobra de recuperación	21:39
Placilla	Apertura manual DDCC motorizado 89B2 como maniobra de recuperación	21:45
Paniahue	Cierre manual desconectador 89B2, se energiza en vacío L66 KV Puquillay-Nancagua, barra de 66kV SE Nancagua y L66kV Nancagua Paniahue desde SE Portezuelo como maniobra de recuperación.	22:26
Nancagua	Cierre manual 52BT, se recupera la totalidad de los consumos afectados de esta subestación.	22:26
Placilla	Apertura manual interruptor 52CT como maniobra de recuperación	22:33
Puquillay STS	Apertura manual interruptor 52B1 como maniobra de recuperación	22:35
Puquillay STS	Cierre manual interruptor 52B2 como maniobra de recuperación. Se energiza barra de 66kV, Transformador y barra de MT de esta instalación.	22:36
Placilla	Mediante maniobras en redes de MT se recupera el 100% de los consumos de SE Placilla desde 52C1 Cto. Nancagua de SE Nancagua. Esta recuperación se realiza mediante barra de MT de SE Placilla	23:20
		08/05/2023
	Se realiza recorrido de L66kV Placilla-Puquillay sin encontrar novedades por lo cual se coordina su energización en vacío de prueba	2:10
Placilla	Apertura manual desconectador 89BT.	2:17
Puquillay STS	Cierre manual interruptor 52B1. Prueba de energización en vacío exitosa de la L66 KV Puquillay – Placilla y barra 66kV de SE Placilla	2:23
Placilla	Se confirma mediante detector acústico que estaría llegando tensión en las tres fases en SE Placilla	2:36
Puquillay STS	Apertura manual interruptor 52B1 para realizar cierre de 89BT de SE Placilla sin tensión	2:39
Placilla	Cierre manual desconectador 89BT	2:41
Puquillay STS	Cierre manual 52B1, se energiza en vacío L66kV Placilla-Puquillay, barra de 66kV y Transformador N°1 de SE Placilla desde SE Portezuelo	2:44
	Se detecta aislación con descarga y saltada en estructura N°18	4:00

San Fernando	Apertura manual desconectador 89B4-2 lado línea	5:18
San Fernando	Cierre manual desconectador 89B4-2T puesta a tierra	5:23
Placilla	Cierre manual desconectador motorizado 89B2-T puesta a tierra	5:37
Placilla	Cierre manual interruptor 52CT general de MT. Se normalizan los consumos de los alimentadores Placilla y Peñuelas hacia la subestación	8:56
Placilla	Apertura manual desconectador motorizado 89B2-T.	9:31
San Fernando	Apertura manual desconectador 89B4-2T.	9:36
San Fernando	Cierre manual desconectador DDCC 89B4-2.	10:31
San Fernando	Cierre manual interruptor 52B4. Energizado con éxito LT 66 KV San Fernando – Placilla.	10:35
Maniobras normalización topología		
San Fernando	Apertura manual interruptor 52B4 para normalización de topología	11:11
Placilla	Cierre manual desconectador motorizado 89B2. Se energiza L66kV San Fernando-Placilla desde SE Portezuelo	11:20
Puquillay STS	Apertura manual interruptor 52B2. Inicio micro corte SE Puquillay y SE Placilla por normalización de topología.	11:24
San Fernando	Cierre manual interruptor 52B4. Fin de micro corte SE Puquillay y SE Placilla. Normalizada la topología de estas subestaciones hacia SE San Fernando	11:25
Nancagua	Apertura manual interruptor 52BT. Inicio micro corte a SE Nancagua por normalización de topología.	12:04
Nancagua	Apertura manual desconectador motorizado 89B2-2.	12:05
Puquillay STS	Cierre manual interruptor 52B2. Se energiza desde SE San Fernando L66kV Puquillay - Nancagua y barra de 66kV de SE Nancagua	12:05
Nancagua	Cierre manual interruptor 52BT. Fin del micro corte a SE Nancagua.	12:05
Paniahue	Apertura manual desconectador 89B2. Desenergiza L66kV Nancagua-Paniahue	13:05
Nancagua	Cierre manual desconectador motorizado 89B2-2. Se normaliza la topología de la zona	13:06
		08/05/2023
	En inspección pedestre realizada el miércoles 10/05/2023 se detecta ave a nivel de piso en cercanía de estructura N°132 L66kV Placilla-Puquillay. Además, mediante el apoyo de dron, descarga en conductor y cruceta. Se aprecia que la instalación no tiene daño, aislación sin daños y conductor sin hebras cortadas	11:00

7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

A continuación, se presenta el análisis de esquemas de protección involucrados en despeje de falla.

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	SE	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 311C	01:22:26.569	San Fernando	52B4	21 Zona 2	Temporizada	Fase A a Tierra
SEL 311C	01:22:37.744	San Fernando	52B4	Reconexión	Instantáneo	Reconexión
SEL 311C	01:22:45.596	San Fernando	52B4	21 Zona 1	Instantáneo	Fase C A

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

Proteccion de Distancia		LINEA 66 KV Linea Paniahue 52B4
Relé		SEL-311C
Conductor		
Z1 Z0 Longitud línea Km		3.71 L 45.31° 12.80 L 70.41° 36.20 Km
TT/CC (relacion/razon)		600/5 120
TT/PP (relacion/razon)		69000/115 - 600
Características de Distancia Angulo torque máximo		Fase Mho - Residual Mho + Cuadrilatera (Angulo de línea)
K0		0,86 L 34.55°
Zona 1 - Mho (fase y residual) Zona 2 - Mho (fase y residual) Zona 3 - Mho (fase y residual) Zona 4 - Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo Alcance / tiempo Alcance / tiempo Alcance / tiempo	2.97 Ω sec / 0 seg 7.11 Ω sec / 0,4 seg 7.37 Ω sec / 0,8 seg --
Zona 1 Cuadrilatera Zona 2 Cuadrilatera Zona 3 Cuadrilatera Zona 4 Cuadrilatera	X / R / tiempo X / R / tiempo X / R / tiempo X / R / tiempo	2.97 Ω sec / 10 Ω sec / instantaneo 7.11 Ω sec / 10 Ω sec / 0,4 seg 7.37 Ω sec / 10 Ω sec / 0,8 seg --
Corriente supervisión Reconexión Reposición	Fase Residual	600 A primarios 20 A primarios 10 seg 10 seg
Protección de Respaldo Sobrecorriente		
FASE Control de Torque Pickup Time dial Curva Instantáneo 50P1 Instantáneo 50P2 (SOTF)		 2.33 2 U3 (Muy Inversa) 25 (Solo Sotf)
RESIDUAL Control de Torque Pickup Time dial Curva Instantáneo		 0.33 3,5 U3 (Muy Inversa) NO
OTROS AJUSTES TRIP TRSOTF SOTFD CRITERIOS	 ZONA 1 ZONA 2 ZONA 3 ZONA 4	 Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 51GT M2P + Z2G + 50P2 10 seg.

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

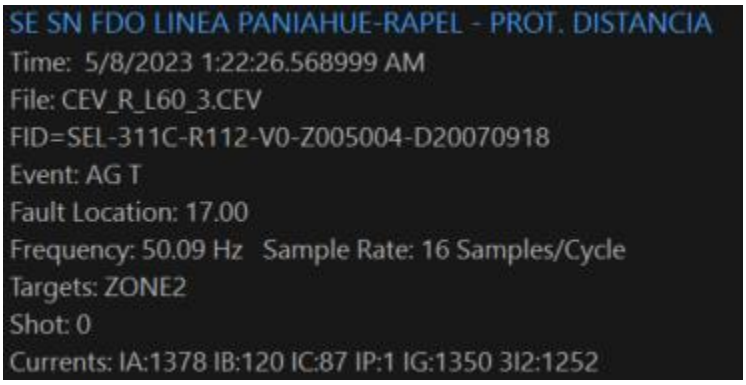
7.3.1. SE San Fernando – Paño 52B4 LT San Fernando – Placilla 66kV.

7.3.1.1. Sistema 1

Relé SEL 311C.

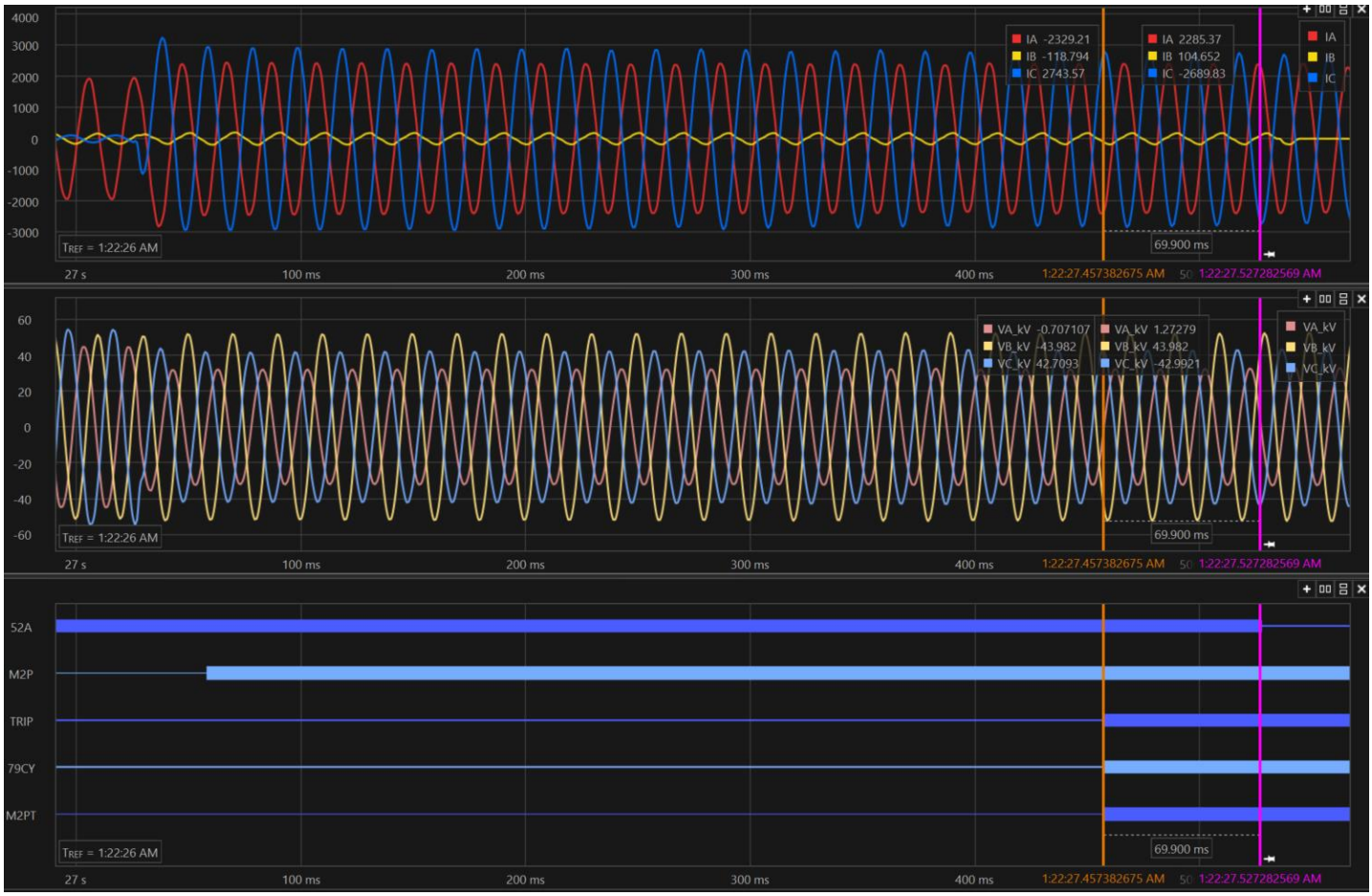
Elemento protegido (Dir. Adelante): Línea San Fernando – Placilla.

- **Reporte Operación – SEL 311C (Falla AG) .**


SE SN FDO LINEA PANIAHUE-RAPEL - PROT. DISTANCIA
Time: 5/8/2023 1:22:26.568999 AM
File: CEV_R_L60_3.CEV
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918
Event: AG T
Fault Location: 17.00
Frequency: 50.09 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: ZONE2
Shot: 0
Currents: IA:1378 IB:120 IC:87 IP:1 IG:1350 3I2:1252

Reporte de evento Relé *SEL 311C* de Paño 52B4 SE San Fernando(Falla AG).

REGISTRO OSCILOGRAFICO DEL EVENTO.



Registro oscilográfico Relé SEL 311C del Paño B4 SE San Fernando (falla AG que evoluciona a falla entre fases A y C).

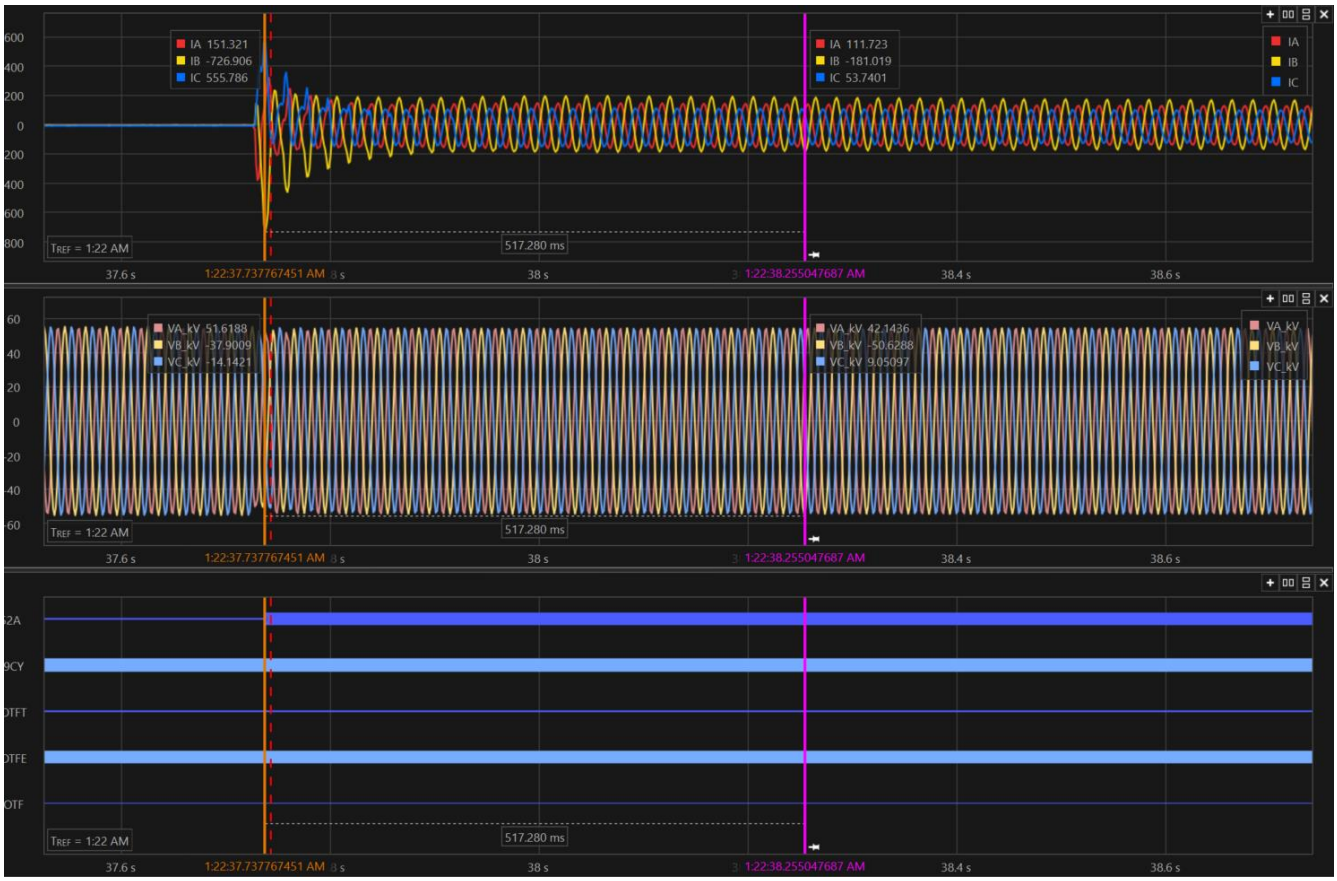
El registro oscilografico anterior muestra la señal M2P asociada a la protección de distancia en zona 2, la cual da la orden de TRIP temporizado, confirmándose abierto el interruptor mediante la señal 52A=0

- **Reporte Operación – SEL 311C (reconexión).**

SE SN FDO LINEA PANIAHUE-RAPEL - PROT. DISTANCIA
Time: 5/8/2023 1:22:37.744000 AM
File: CEV_R_L60_2.CEV
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918
Event: BC
Fault Location: 259.65
Frequency: 50.14 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Shot: 1
Currents: IA:221 IB:316 IC:212 IP:1 IG:2 3I2:172

Reporte de evento Relé *SEL 311C* de Paño 52B4 SE San Fernando(reconexión).

REGISTRO OSCILOGRAFICO DEL EVENTO.



Registro oscilográfico Relé SEL 311C del Paño B4 SE San Fernando (reconexión).

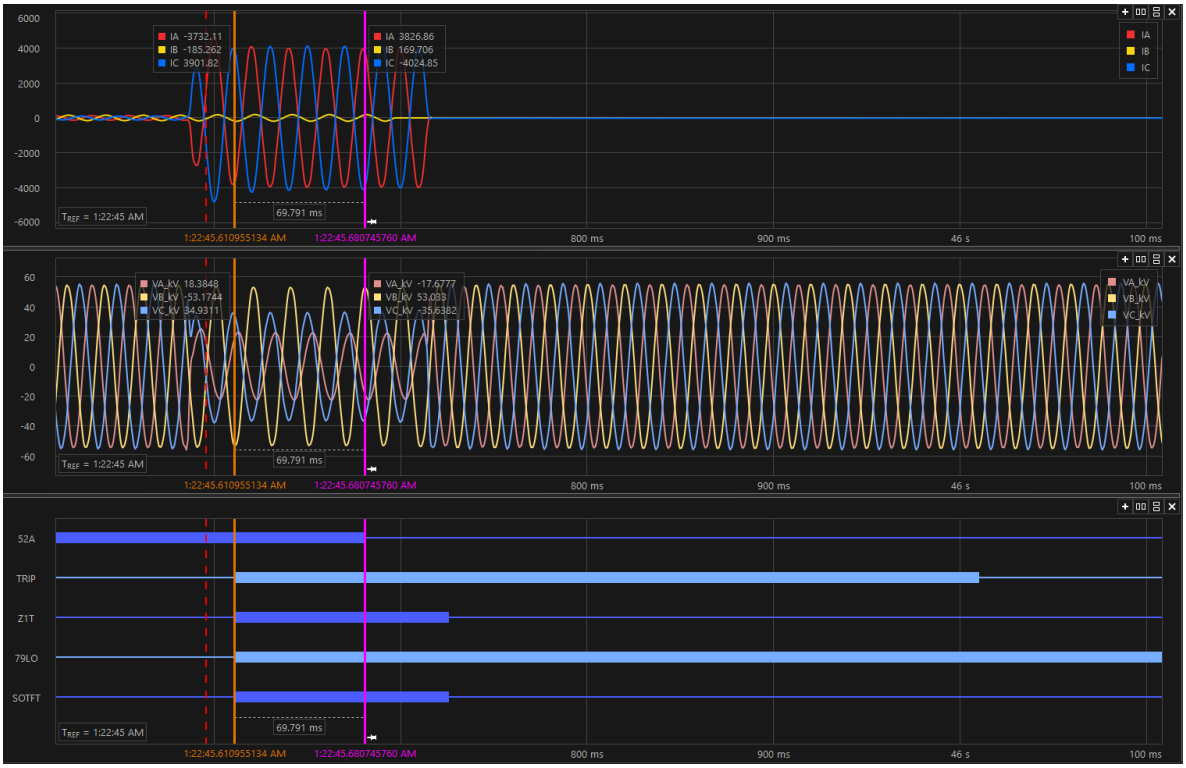
El Registro oscilografico anterior muestra la reconexión del circuito mediante la señal 52A=1

- **Reporte Operación – SEL 311C (falla CA).**

SE SN FDO LINEA PANIAHUE-RAPEL - PROT. DISTANCIA
Time: 5/8/2023 1:22:45.596000 AM
File: CEV_R_L60_1.CEV
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918
Event: CA T
Fault Location: 5.12
Frequency: 50.15 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: ZONE1
Shot: 1
Currents: IA:2842 IB:128 IC:2947 IP:1 IG:6 3I2:4910

Reporte de evento Relé *SEL 311C* de Paño 52B4 SE San Fernando (falla CA).

REGISTRO OSCILOGRAFICO DEL EVENTO.



Registro oscilográfico Relé SEL 311C del Paño B4 SE San Fernando (falla CA).

El registro oscilografico anterior se visualiza el cierre contrafalla SOTFT, generándose el Trip instantáneo del interruptor 52B4, confirmando el interruptor abierto mediante la señal 52A=0., quedando el equipo Lock Out por medio de la variable 79LO=1.

REGISTRO SECUENCIAL DE EVENTOS (SER)

PROT. DISTANCIA Date: 05/08/2023 Time: 01:39:24.319
SE SN FDO LINEA PANIAHUE-RAPEL

FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
70	04/28/2023	23:59:15.062	51P	Deasserted
69	05/08/2023	01:22:26.564	51P	Asserted
68	05/08/2023	01:22:26.569	51G	Asserted
67	05/08/2023	01:22:26.579	Z3G	Asserted
66	05/08/2023	01:22:26.614	Z2G	Asserted
65	05/08/2023	01:22:26.743	Z2G	Deasserted
64	05/08/2023	01:22:26.758	Z2G	Asserted
63	05/08/2023	01:22:26.773	Z2G	Deasserted
62	05/08/2023	01:22:27.013	Z2G	Asserted
61	05/08/2023	01:22:27.028	Z2G	Deasserted
60	05/08/2023	01:22:27.043	Z3G	Deasserted
59	05/08/2023	01:22:27.043	M3P	Asserted
58	05/08/2023	01:22:27.058	M2P	Asserted
57	05/08/2023	01:22:27.457	M2PT	Asserted
56	05/08/2023	01:22:27.457	TRIP	Asserted
55	05/08/2023	01:22:27.457	OUT101	Asserted
54	05/08/2023	01:22:27.457	OUT103	Asserted
53	05/08/2023	01:22:27.457	OUT104	Asserted
52	05/08/2023	01:22:27.457	79CY	Asserted
51	05/08/2023	01:22:27.457	79RS	Deasserted
50	05/08/2023	01:22:27.457	OUT202	Asserted
49	05/08/2023	01:22:27.457	OUT201	Asserted
48	05/08/2023	01:22:27.516	IN101	Deasserted
47	05/08/2023	01:22:27.526	52A	Deasserted
46	05/08/2023	01:22:27.571	M2PT	Deasserted
45	05/08/2023	01:22:27.571	M2P	Deasserted
44	05/08/2023	01:22:27.586	M3P	Deasserted
43	05/08/2023	01:22:27.596	51G	Deasserted
42	05/08/2023	01:22:27.596	51P	Deasserted
41	05/08/2023	01:22:27.796	SOTFE	Asserted
40	05/08/2023	01:22:27.856	TRIP	Deasserted
39	05/08/2023	01:22:27.856	OUT101	Deasserted
38	05/08/2023	01:22:27.856	OUT103	Deasserted
37	05/08/2023	01:22:27.856	OUT104	Deasserted
36	05/08/2023	01:22:27.856	OUT202	Deasserted
35	05/08/2023	01:22:27.856	OUT201	Deasserted
34	05/08/2023	01:22:37.505	CLOSE	Asserted
33	05/08/2023	01:22:37.505	OUT102	Asserted
32	05/08/2023	01:22:37.739	52A	Asserted
31	05/08/2023	01:22:37.739	CLOSE	Deasserted
30	05/08/2023	01:22:37.739	IN101	Asserted
29	05/08/2023	01:22:37.739	OUT102	Deasserted
28	05/08/2023	01:22:37.749	51P	Asserted
27	05/08/2023	01:22:37.759	51P	Deasserted
26	05/08/2023	01:22:45.592	51P	Asserted
25	05/08/2023	01:22:45.602	M3P	Asserted
24	05/08/2023	01:22:45.612	M2P	Asserted
23	05/08/2023	01:22:45.612	M1P	Asserted
22	05/08/2023	01:22:45.612	SOTFT	Asserted

21	05/08/2023	01:22:45.612	TRIP	Asserted
20	05/08/2023	01:22:45.612	OUT101	Asserted
19	05/08/2023	01:22:45.612	OUT103	Asserted
18	05/08/2023	01:22:45.612	OUT104	Asserted
17	05/08/2023	01:22:45.612	79LO	Asserted
16	05/08/2023	01:22:45.612	79CY	Deasserted
15	05/08/2023	01:22:45.612	OUT202	Asserted
14	05/08/2023	01:22:45.612	OUT201	Asserted
13	05/08/2023	01:22:45.671	IN101	Deasserted
12	05/08/2023	01:22:45.681	52A	Deasserted
11	05/08/2023	01:22:45.726	M2P	Deasserted
10	05/08/2023	01:22:45.726	M1P	Deasserted
9	05/08/2023	01:22:45.726	SOTFT	Deasserted
8	05/08/2023	01:22:45.731	M3P	Deasserted
7	05/08/2023	01:22:45.741	51P	Deasserted
6	05/08/2023	01:22:46.010	TRIP	Deasserted
5	05/08/2023	01:22:46.010	OUT101	Deasserted
4	05/08/2023	01:22:46.010	OUT103	Deasserted
3	05/08/2023	01:22:46.010	OUT104	Deasserted
2	05/08/2023	01:22:46.010	OUT202	Deasserted
1	05/08/2023	01:22:46.010	OUT201	Deasserted

El registro SER registra la falla mediante la señal M2P (Registro N°58) y da la orden de TRIP (Registro N°57), confirmándose el interruptor abierto mediante la señal 52A= 0 (Registro N°47), además se da inicio al ciclo de reconexión (Registro N°52).
La reconexión resulta exitosa, confirmándose el interruptor cerrado mediante la señal 52A=1 (Registro N°32).
Luego, se visualiza la activación del elemento de protección M1P (Registro N°23), actuando el elemento de cierre contra falla SOTFT (Registro N°22), quien da orden de Trip instantáneo, confirmándose la apertura del Interruptor 52B4 en el registro N°12, por medio de la variable 52A=0.

Quedando el equipo Lock Out registro N°17, por medio de la variable 79LO=1.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Se realiza reemplazo de aislación con descarga en estructura N°18 de L66kV San Fernando-Placilla detectada en inspección pedestre realizada la madrugada del 08/05/2023 en momentos de la emergencia.
Además, se realiza inspección pedestre e inspección con dron a L66kV San Fernando-Placilla y L66kV Placilla-Puquillay detectando descarga en conductor y cruceta y ave a nivel de piso con descargas.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica

9. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes aportados y a los registros oscilográficos analizados, se concluye una correcta operación de la protección correspondiente al paño B4 de SE San Fernando, por medio de su función de distancia residual en zona 2 (M2P), en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 21:23 horas del domingo 07 de mayo de 2023, el Centro de Operaciones de Transmisión de CGE Transmisión SA informa la desconexión forzada por protecciones de interruptor 52B4 de SE San Fernando asociado a la línea 66kV San Fernando –Paniahue.
Mediante maniobras operaciones y apoyado por los registros de distancia de la protección en SE San Fernando se logra la recuperación de los consumos de SE Nancagua vía redes de 66 kV desde SE Portezuelo.
Mediante maniobras de recuperación de consumos en MT, se recuperan los consumos de SE Placilla en su totalidad desde 52C1 Cto. Nancagua de esta SE Nancagua.
Una vez recuperados los consumos en su totalidad, se procede con la revisión de las instalaciones mediante el apoyo de tres brigadas livianas quienes inspeccionan de manera simultánea los tramosL66kV San Fernando-Placilla y L66kV Placilla-Puquillay.
Aproximadamente a las 02AM se finaliza la inspección del tramo L66kV Placilla-Puquillay y barra de SE Placilla sin encontrar novedades con lo cual se procede con su energización de prueba en vacío exitosa y su energización final.
Mientras se continua con la inspección de L66kV San Fernando-Placilla, personal detecta indicios de descarga y daños en la aislación en estructura N°18 sin indicios de causal por lo cual se coordina el apoyo de una brigada pesada para su revisión y reemplazo.
Una vez realizado el reemplazo, se procede con la energización de prueba de la línea y su respectiva normalización de topología.
No obstante lo anterior, se coordina una revisión durante los días martes 09 y miércoles 10 del presente mediante el apoyo de inspección pedestre e inspección con Dron, de lo cual, se detecta en estructura N°132 de tramo L66kV Placilla-Nancagua, ave con descarga a nivel de piso y descargas en conductor y cruceta. De la revisión se detecta que la aislación y el conductor se encuentra sin daños relevantes.

11. ANEXOS

ANEXO I **SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT)**
Se adjunta

ANEXO II **INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO**
Se adjunta

ANEXO III **PROBATORIOS**
Se adjunta

ANEXO IV **REGISTROS DE LAS PROTECCIONES**
Se adjunta

ANEXO V **ESTAMPA DE TIEMPO SCADA**
Se adjunta

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023002031**	FECHA DE FALLA: 07 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV San Fernando – Placilla – Puquillay	

1. Ajustes de Protección en Formato Nativo (Print Out)

SE San Fernando – Interruptor 52B4.
Sistema 1
Relé SEL 311C Marca Schweitzer

```
Group 1
Group Settings:
RID   =PROT. DISTANCIA                TID   =SE SN FDO LINEA PANIAHUE-RAPEL
CTR   = 120
CTRP  = 120       PTR   = 600.00    PTRS  = 600.00
APP   = 311C
Z1MAG = 2.01      Z1ANG = 54.85
Z0MAG = 7.56      Z0ANG = 70.97     LL    = 20.73
E21P  = 3         E21MG = 3         E21XG = 3
E50P  = 2         E50G  = 1         E50Q  = N
E51P  = Y         E51G  = Y         E51Q  = N
E32   = AUTO      EOOS  = N         ELOAD = N         ESOTF = Y
EVOLT = N         E25   = N         E81   = N         EFLOC = Y
ELOP  = Y         ECOMM = N         E79   = 1         EZ1EXT= N
ECCVT = Y         ESV   = 16        ELAT  = 16        EDP   = 16
EDEM  = THM       EADVS = Y
Z1P   = 1.61      Z2P   = 2.41      Z3P   = 6.00
50PP1 = 5.00      50PP2 = 5.00      50PP3 = 5.00
Z1MG  = 1.61      Z2MG  = 2.41      Z3MG  = 6.00
XG1   = 1.41      XG2   = 2.41      XG3   = 6.00
RG1   = 5.00      RG2   = 7.00      RG3   = 10.00
XGPOL = I2        TANG  =-25.0
50L1  = 5.00      50L2  = 5.00      50L3  = 5.00
50GZ1 = 0.50      50GZ2 = 0.50      50GZ3 = 0.50
k0M1  = 0.860     k0A1  = 34.55
k0M   = 0.860     k0A   = 34.55
Z1PD  = 0.00      Z2PD  = 20.00     Z3PD  = 90.00
Z1GD  = 0.00      Z2GD  = 20.00     Z3GD  = 90.00
Z1D   = 0.00      Z2D   = 20.00     Z3D   = 90.00
50P1P = OFF       50P2P = 78.00
67P1D = 0.00      67P2D = 0.00
50G1P = 16.67
67G1D = 35.00
51PP  = 2.33      51PC  = U4        51PTD = 8.00      51PRS = N
51GP  = 0.33      51GC  = C4        51GTD = 0.22      51GRS = N
DIR3  = F         DIR4  = F
ORDER = QV
79OI1 = 500.00
79RSD = 500.00    79RSLD= 500.00    79CLSD= OFF
CLOEND= 500.00    52AEND= 10.00     SOTFD = 500.00
DMTC  = 15        PDEMP = OFF       GDEMP = OFF       QDEMP = OFF
TDURD = 20.00     CFD   = 500.00    3POD  = 0.00
OPO   = 52        50LP  = 0.25
SV1PU = 0.00      SV1DO = 20.00     SV2PU = 0.00      SV2DO = 20.00
SV3PU = 0.00      SV3DO = 0.00      SV4PU = 0.00      SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00      SV5DO = 0.00      SV6PU = 0.00      SV6DO = 0.00
SV7PU = 0.00      SV7DO = 0.00      SV8PU = 0.00      SV8DO = 0.00
SV9PU = 0.00      SV9DO = 0.00      SV10PU= 0.00      SV10DO= 0.00
SV11PU= 0.00      SV11DO= 0.00      SV12PU= 0.00      SV12DO= 0.00
SV13PU= 0.00      SV13DO= 0.00      SV14PU= 0.00      SV14DO= 0.00
SV15PU= 0.00      SV15DO= 0.00      SV16PU= 0.00      SV16DO= 0.00
SELogic Group 1
SELogic Control Equations:
TR    =Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 51GT + 67G1T
TRSOTF=M2P + Z2G + 50P2
DTT   =0
```

```
ULTR  =!52A
52A   =IN101
CL    =0
ULCL  =TRIP
79RI  =TRIP
79RIS =IN102 * LT1
79DTL =!(IN102 * LT1)
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =1
SET1  =/RB1
RST1  =/RB2
SET2  =0
RST2  =0
SET3  =0
RST3  =0
SET4  =0
RST4  =0
SET5  =0
RST5  =0
SET6  =0
RST6  =0
SET7  =0
RST7  =0
SET8  =0
RST8  =0
SET9  =0
RST9  =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0
RST11 =0
SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC=1
67P2TC=1
67G1TC=32GF
51PTC =1
51GTC =32GF
SV1   =OC
SV2   =CC
SV3   =IN102 * LT1
SV4   =0
SV5   =0
SV6   =0
SV7   =0
SV8   =0
SV9   =0
SV10  =0
SV11  =0
SV12  =0
SV13  =0
SV14  =0
```

```
SV15  =0
SV16  =0
OUT101=TRIP + IN103 * SV1T
OUT102=CLOSE + IN103 * SV2T
OUT103=TRIP
OUT104=TRIP
OUT105=0
OUT106=0
OUT107=SV3
OUT201=TRIP
OUT202=TRIP
OUT203=0
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
OUT207=0
OUT208=0
OUT209=0
OUT210=0
OUT211=0
OUT212=0
DP1   =1
DP2   =1
DP3   =IN101
DP4   =IN102
DP5   =IN103
DP6   =79RS
DP7   =0
DP8   =0
DP9   =0
DP10  =0
DP11  =0
DP12  =0
DP13  =0
DP14  =0
DP15  =0
DP16  =0
SS1   =0
SS2   =0
SS3   =0
SS4   =0
SS5   =0
SS6   =0
ER    =/M2P + /M3P + /Z2G + /Z3G + /51P + /51G + /LOP + \LOP + /52A + \52A
FAULT =0
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1
Global Settings:
TGR   = 1800.00   NFREQ = 50        PHROT = ABC
DATE_F= MDY       FP_TO = 15.00     SCROLD= 5
LER   = 60        PRE   = 10        DCLOP = OFF       DCHIP = OFF
IN101D= 0.00      IN102D= 0.00      IN103D= 0.00      IN104D= 0.00
IN105D= 0.00      IN106D= 0.00
IN201D= 0.00      IN202D= 0.00      IN203D= 0.00      IN204D= 0.00
IN205D= 0.00      IN206D= 0.00      IN207D= 0.00      IN208D= 0.00
EBMON = N
EPMU  = N
```

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: **08 de mayo de 2023**

EMPRESA: CGE TRANSMISIÓN S.A.

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	ANI1 - Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)
INSTALACION_ID	ID 4352 - LT PLACILLA – EST . 153A 66KV C1
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE Transmisión S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	ID 4352 - LT PLACILLA – EST . 153A 66KV C1
PUNTO DE FALLA N°	Estructura N° 132
DISPOSITIVO OPERADO	Interruptor 52B4 SE Fernando
COMUNAS AFECTADAS	6302 Chépica 6303 Chimbarongo 6305 Nancagua 6308 Placilla 6310 Santa Cruz
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	CGE Transmisión SA no atiende a clientes finales
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	07 de mayo 2023, 21:23hrs
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	07 de mayo 2023, 23:20hrs

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 21:23 horas del domingo 07 de mayo de 2023, el Centro de Operaciones de Transmisión de CGE Transmisión SA informa la desconexión forzada por protecciones de interruptor 52B4 de SE San Fernando asociado a la línea 66kV San Fernando –Paniahue.
Mediante maniobras operaciones y apoyado por los registros de distancia de la protección en SE San Fernando se logra la recuperación de los consumos de SE Nancagua vía redes de 66 kV desde SE Portezuelo.
Mediante maniobras de recuperación de consumos en MT, se recuperan los consumos de SE Placilla en su totalidad desde 52C1 Cto. Nancagua de esta SE Nancagua.
Una vez recuperados los consumos en su totalidad, se procede con la revisión de las instalaciones mediante el apoyo de tres brigadas livianas quienes inspeccionan de manera simultánea los tramosL66kV San Fernando-Placilla y L66kV Placilla-Puquillay.
Aproximadamente a las 02AM se finaliza la inspección del tramo L66kV Placilla-Puquillay y barra de SE Placilla sin encontrar novedades con lo cual se procede con su energización de prueba en vacío exitosa y su energización final.
Mientras se continua con la inspección de L66kV San Fernando-Placilla, personal detecta indicios de descarga y daños en la aislación en estructura N°18 sin indicios de causal por lo cual se coordina el apoyo de una brigada pesada para su revisión y reemplazo.
Una vez realizado el reemplazo, se procede con la energización de prueba de la línea y su respectiva normalización de topología.
No obstante lo anterior, se coordina una revisión durante los días martes 09 y miércoles 10 del presente mediante el apoyo de inspección pedestre e inspección con Dron, de lo cual, se detecta en estructura N°132 de tramo L66kV Placilla-Nancagua, ave con descarga a nivel de piso y descargas en conductor y cruceta. De la revisión se detecta que la aislación y el conductor se encuentra sin daños relevantes.

2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho dado que el hecho es producto a contacto de ave entre conductores.

2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho dado que no podemos controlar este tipo de situaciones.

2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho dado que no podemos controlar este tipo de situaciones.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023002031**	FECHA DE FALLA: 07 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV San Fernando – Placilla – Puquillay	

PROBATORIOS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023002031**	FECHA DE FALLA: 07 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV San Fernando – Placilla – Puquillay	

Registro fotográfico 08.05.2023

Imagen N°1, Est 18 L66kV San Fernando-Placilla con indicios de descarga y daños

Imagen N°2, Labores de reemplazo de aislación en estructura N°18

Imagen N°3, Labores de reemplazo de aislación en estructura N°18

Imagen N°4, Aislación retirado con daños y descargas estructura N°18

Registro fotográfico 10.05.2023

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023002031**	FECHA DE FALLA: 07 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV San Fernando – Placilla – Puquillay	

Imagen N°5, Estructura N°132 donde se aprecia ave a nivel de piso

Imagen N°6, Conductor fase central en estructura N°132 con descargas.

Imagen N°7, Conductor fase lateral en estructura N°132 con descargas

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023002031**	FECHA DE FALLA: 07 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV San Fernando – Placilla – Puquillay	

Imagen N°8, Ave encontrada en base de estructura N° 132 con descargas

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023002031**	FECHA DE FALLA: 07 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV San Fernando – Placilla – Puquillay	

Imagen N°9, Ave encontrada en base de estructura N° 132 con descargas

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

Maniobras operacionales 07.05.2023

07-05-2023 21:22:27.5	[SCADA_SF]	SF_ESTADO_ABIERTO_52B4	Abierto	SFernand_66_ST_Abierto_52B4
07-05-2023 21:22:37.7	[SCADA_SF]	SF_ESTADO_CERRADO_52B4	Cerrado	SFernand_66_ST_Cerrado_52B4
07-05-2023 21:22:45.7	[SCADA_SF]	SF_ESTADO_ABIERTO_52B4	Abierto	SFernand_66_ST_Abierto_52B4
07-05-2023 21:39:06.1	[SCADA_SF]	NANC_BT_52BT_ST_ABI	ABIERTO	52BT ABIERTO
07-05-2023 21:45:19.0	[SCADA_SF]	PLAC_B2_89B2_ST_ABI	ABIERTO	89B2 ABIERTO
07-05-2023 22:25:59.1	[SCADA_SF]	PANI_B2_89B2_ST_ABI	ABIERTO	89B2 ABIERTO
07-05-2023 22:26:20.2	[SCADA_SF]	NANC_BT_52BT_ST_CER	CERRADO	52BT CERRADO
07-05-2023 22:32:50.4	[SCADA_SF]	PLAC_CT_52CT_ST_ABI	ABIERTO	52CT ABIERTO

Maniobras operacionales 08.05.2023

08-05-2023 02:16:46.5	[SCADA_SF]	PLAC_BT_89BT_ST_ABI	ABIERTO	89BT ABIERTO
08-05-2023 02:41:29.1	[SCADA_SF]	PLAC_BT_89BT_ST_CER	CERRADO	89BT CERRADO
08-05-2023 05:18:15.4	[SCADA_SF]	SF_ESTADO_ABIERTO_89B4_2	Abierto	SFernand_66_ST_Abierto_89B4_2
08-05-2023 05:22:32.1	[SCADA_SF]	SF_ESTADO_CERRADO_89B4_2T	Cerrado	SFernand_66_ST_Cerrado_89B4_2T
08-05-2023 05:36:59.3	[SCADA_SF]	PLAC_B2_89B2-T_ST_CER	CERRADO	89B2-T CERRADO
08-05-2023 08:55:38.6	[SCADA_SF]	PLAC_CT_52CT_ST_CER	CERRADO	52CT CERRADO
08-05-2023 09:30:59.3	[SCADA_SF]	PLAC_B2_89B2-T_ST_ABI	ABIERTO	89B2-T ABIERTO
08-05-2023 09:36:11.8	[SCADA_SF]	SF_ESTADO_ABIERTO_89B4_2T	Abierto	SFernand_66_ST_Abierto_89B4_2T
08-05-2023 10:30:57.6	[SCADA_SF]	SF_ESTADO_CERRADO_89B4_2	Cerrado	SFernand_66_ST_Cerrado_89B4_2
08-05-2023 10:34:38.2	[SCADA_SF]	SF_ESTADO_CERRADO_52B4	Cerrado	SFernand_66_ST_Cerrado_52B4
08-05-2023 11:10:50.8	[SCADA_SF]	SF_ESTADO_ABIERTO_52B4	Abierto	SFernand_66_ST_Abierto_52B4
08-05-2023 11:20:18.4	[SCADA_SF]	PLAC_B2_89B2_ST_CER	CERRADO	89B2 CERRADO
08-05-2023 11:25:13.8	[SCADA_SF]	SF_ESTADO_CERRADO_52B4	Cerrado	SFernand_66_ST_Cerrado_52B4
08-05-2023 12:04:17.1	[SCADA_SF]	NANC_BT_52BT_ST_ABI	ABIERTO	52BT ABIERTO
08-05-2023 12:05:22.2	[SCADA_SF]	NANC_B2_89B2-2_ST_ABI	ABIERTO	89B2-2 ABIERTO
08-05-2023 12:05:29.2	[SCADA_SF]	NANC_BT_52BT_ST_CER	CERRADO	52BT CERRADO
08-05-2023 13:04:57.1	[SCADA_SF]	PANI_B2_89B2_ST_ABI	ABIERTO	89B2 ABIERTO
08-05-2023 13:05:59.1	[SCADA_SF]	NANC_B2_89B2-2_ST_CER	CERRADO	89B2-2 CERRADO